

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
"Tutepenergo"*

Код эмитента: 00159-F

за 2 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: **628408 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

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

Генеральный директор АО "Тюменьэнерго"
Дата: 15 августа 2016 г.

П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
Дата: 15 августа 2016 г.

Т.И. Сало
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист отдела корпоративных событий Управления корпоративной политики АО "Тюменьэнерго"**

Телефон: (3462) 77-66-65

Факс: (3462) 77-64-20

Адрес электронной почты: **VoronovaV@id.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,
www.te.ru/akcioneram_i_investoram/info/ezo/ezo2016/

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 (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	8
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента.....	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	9
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	9
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	9
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	9
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	10
2.4.3. Финансовые риски	10
2.4.4. Правовые риски.....	11
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	12
2.4.6. Стратегический риск.....	12
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	12
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	12
3.1. История создания и развитие эмитента.....	12
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	12
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	13
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	13
3.1.4. Контактная информация.....	15
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	15
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	15
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	15
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	15
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	17
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	17
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	17
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	22
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	22
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	22
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	22
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	22
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	22
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	22
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	26
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	26
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	26
4.3. Финансовые вложения эмитента	26
4.4. Нематериальные активы эмитента	26
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	26
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	28
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	30
4.8. Конкуренты эмитента	30
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.....	30
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	30
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	37
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	37
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	48
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	49
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	49
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	50
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	50
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	56
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	58
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	58
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	58
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	58
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.....	58
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	60

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	60
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.....	60
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	60
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	60
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	61
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	61
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	61
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	64
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	64
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	64
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	64
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	64
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 64	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	64
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	64
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	65
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	65
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	65
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	65
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	65
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	65
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	65
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	65
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	65
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	65
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	65
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	65
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	65
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	66
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	66
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	66
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	69
8.8. Иные сведения.....	70
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	72
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	73

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 (аудиторах) эмитента

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

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

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	
31.03.2016	
30.06.2016	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером (п.19.9 статьи 19 Устава АО "Тюменьэнерго")

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

Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества (п 19.10 статьи 19 Устава АО "Тюменьэнерго"). Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору ООО "PCM РУСЬ за 2015 год составит 2 541 492 рубля 06 копеек с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Михеев Павел Александрович*

Год рождения: *1968*

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 указываются 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:

Общество проводит политику, направленную на идентификацию, оценку и управление рисками финансово-хозяйственной деятельности, обеспечение информацией о рисках при принятии управленческих решений, формирование программ реагирования на рисковые ситуации.

Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров АО «Тюменьэнерго (протокол от 21 марта 2016 №06/16). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы

управления рисками в Обществе.

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 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 ставки рефинансирования, т.к по всем действующим кредитным договорам с банками изменение % ставок осуществляется пропорционально изменению ставки рефинансирования.

С 1 января 2016 г. согласно постановлению Правительства Российской Федерации № 1340 от 08.12.2015 г. значение ставки рефинансирования ЦБ РФ приравнивается к значению ключевой ставки ЦБ РФ.

С 14.06.2016 года ключевая ставка Банка России составляет 10,5%. Предыдущая ключевая ставка Банка России действовала с 03.08.2015 г. по 13.06.2016 г. и составляла 11,00%.

Стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Так средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества по состоянию на 30.06.2016 – 8,07% годовых.

В 2016 году АО «Тюменьэнерго» планирует снижение кредитного портфеля за счет гашения действующих кредитов, что не повлечет значительного изменения средневзвешенной ставки по кредитам.

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» и «Газпромбанк», «Банк ВТБ».

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 так же 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 с целью 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 с целью 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 экспортером, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Компании, 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 обесценением реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционные риски обусловлены прежде всего тем, что возможности Общества по транслированию увеличения затрат в случае превышения темпов инфляции запланированному значению на цену услуг по передаче электроэнергии ограничены установленными регулятором на год уровнем 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 июне, по сообщению Росстата, потребительские цены выросли на 0,4%, с начала года — на 3,3%. Для сравнения: в июне 2015 г. инфляция составила 0,2%, с начала года — 8,5%. 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 невозможно. 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 "Tumenenergo"*

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 «**ТИЮМЕНЬЭНЕРГО**».

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 221894 от 19.09.2002 года выдано Российской агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19.09.2002 г. (заявка № 2001700084, приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.).

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

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г. 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 № 391 от 26.12.1996 года "О перерегистрации субъектов предпринимательской деятельности" Свидетельство о государственной регистрации №07-4784 от 26.12.1996

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 г. № 30р «Об учреждении АО «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 года № 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 мая 1979 года № 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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Одна из крупнейших энергосистем Российской Федерации - Тюменская была образована по приказу № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г. на базе расположенных в Тюменской области энергетических предприятий РЭУ «Свердловэнерго». Это было продиктовано быстрым развитием Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

До этого времени на территории Тюменской области действовали отдельные предприятия, среди которых Сургутская ГРЭС-1, Тюменская ТЭЦ-1, Сургутские, Тюменские, Ишимские электрические сети. С вводом первых мощностей Сургутской ГРЭС-1 основная энергетическая база переместилась с юга области в центр нефтегазового комплекса.

До начала 90-х годов развитие хозяйственного комплекса Тюменской области было подчинено реализации главной задачи – обеспечению максимально возможных объемов добычи углеводородного сырья, транспортировки нефти и газа за пределы области в европейскую часть страны и на экспорт. Тюменская энергосистема развивалась для обеспечения электроэнергией нефтяной и газовой промышленности Западно-Сибирского нефтегазового комплекса.

В течение 80-х годов были введены новые блоки на имеющихся станциях, а также начато строительство еще пяти станций и крупных электросетевых объектов. Созданием Сургутского энергокомплекса в составе двух мощнейших ГРЭС завершился этап развития Тюменской энергетики и был преодолен дефицит региона в энергоресурсах. Со временем «Тюменьэнерго» перешло в разряд избыточных энергосистем, т.е. электроэнергия по сальдо-перетокам стала поставляться на оптовый рынок.

В рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года № 2980-1, и в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 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» 12 марта 1993 года учреждено Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», которое является правопреемником государственного предприятия – Тюменского производственного объединения энергетики и

электрификации «Тюменьэнерго» (ПОЭЭ «Тюменьэнерго»).

На основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 г. АООТ «Тюменьэнерго» 26.12.1996 перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

Вплоть до 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» совмещало в себе производство (тепловые и электростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

05 марта 2005 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение о реорганизации ОАО «Тюменьэнерго». В соответствии с законом РФ «Об электроэнергетике» и другими нормативно-правовыми актами произошло разделение ОАО «Тюменьэнерго» по видам деятельности.

01 июля 2005 года состоялась государственная регистрация, выделенных в процессе реорганизации из ОАО «Тюменьэнерго» следующих компаний:

1. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» – на базе активов Тобольской ТЭЦ, Тюменских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тюменских тепловых сетей и тепловых сетей г. Сургута; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии;
2. ОАО «Сургутская ГРЭС-1» – на базе активов Сургутской ГРЭС-1; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
3. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» – на базе активов Сургутской ГРЭС-2; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
4. ОАО «Уренгойская ГРЭС» – на базе активов Уренгойской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
5. ОАО «Нижневартовская ГРЭС» – на базе активов Нижневартовской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
6. ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», основной вид деятельности – продажа электрической энергии потребителям.

01 сентября 2005 года на базе электросетевых активов ОАО «Тюменьэнерго», относящихся к единой национальной электрической сети (ЕНЭС), создано ОАО «Тюменская магистральная сетевая компания»; основной вид деятельности – передача электрической энергии.

В результате реформирования с 01 июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» является компанией, осуществляющей распределительно-сетевой вид деятельности.

27.04.2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение об увеличении количества межрегиональных распределительных сетевых компаний с 4 до 11, формируемых по принципу территориальной сопряженности и сопоставимости балансовой стоимости активов. Таким образом, ОАО «Тюменьэнерго» было утверждено в конфигурации межрегиональной распределительной сетевой компании, без изменения названия.

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» являлся ОАО «Холдинг МРСК». 23.03.2013 ОАО "Холдинг МРСК" переименован в ОАО «Россети», соответствующие изменения зарегистрированы 04.04.2013 года). 30.06.2015 решением единственного акционера АО "Тюменьэнерго" - ОАО "Россети" на заседании Правления ОАО "Россети" 30.06.2015г., (протокол № 361пр), осуществляющие функции Годового общего собрания ОАО "Тюменьэнерго" принят Устав Общества в новой редакции со сменой наименования на Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго". Устав Общества в новой редакции зарегистрирован для третьих лиц 15.07.2015 года.

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Создание ОАО «Тюменьэнерго» было продиктовано определяющим значением электроэнергетики как составной части крупнейшего в стране и быстро развивающегося Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса. Цель создания ОАО «Тюменьэнерго» – обеспечение эффективного функционирования Тюменской энергетики и обслуживание потребителей, посредством бесперебойного снабжения электроэнергией, в том числе:

1. обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества в соответствии с заключенными договорами;
2. обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
3. создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества.

Миссия эмитента:

Мы обеспечиваем для каждого клиента надежность, качество и безопасность услуг по передаче и распределению электроэнергии в соответствии с высочайшими стандартами.

Мы гарантируем возможность свободного роста региональной экономики, своевременно строя и развивая эффективный, экономичный и безопасный электросетевой комплекс.

Мы ведем за собой коммунальную энергетику и ЖКХ по пути инновационного развития, энергоэффективности и энергосбережения.

Мы заботимся о каждом сотруднике, создавая достойные условия для работы и профессионального роста.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

Телефон: (3462) 77-63-59

Факс: (3462) 77-66-77

Адрес электронной почты: *can@id.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*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
40.10.2

Коды ОКВЭД
26.63
28.22.9
28.30.9
29.11.9
29.12.9
29.13
29.21.9
29.22.9
29.24.9
31.10.9
31.20.9
31.62.9

33.20.9
33.30
35.20.9
37.10.2
40.10.11
40.10.3
40.10.5
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.5
41.00.2
45.11
45.2
45.21.1
45.3
45.4
45.45
50.20
50.50
51.51.3
51.57
55.12
55.51
60.10.12
60.10.2
60.21.1
60.22
60.23
60.24
61.20.1
61.20.2
61.20.3
63.11
63.12.2
63.12.4
63.21
63.21.1
63.22.2
63.40
64.20.11
64.20.12
65.23.1
67.12.2
70.12
70.2
70.32

70.32.2
71.10
71.2
71.21.1
71.3
72.50
74.14
74.20.1
74.20.35
74.20.4
74.30.1
74.30.4
74.30.5
74.30.7
74.30.9
74.60
74.87.8
55.23.5
73.10
74.60
74.30.9

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, Тюменские распределительные сети (Южное ТПО)**

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: **проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, для исполнительного аппарата, филиалов АО «Тюменьэнерго» (Сургутские электрические сети, Ноябрьские электрические сети, Нижневартовские электрические сети) и территориальных производственных отделений филиала АО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети (Тюменское ТПО, Ишимское ТПО, Тобольское ТПО, Южное ТПО).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2020**

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: **ACC-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: **20.12.2033**

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: **31.12.2021**

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 с целью хозяйствового 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: **31.12.2017**

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 01611 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2002**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

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 01808 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.06.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.01.2017**

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: **14.07.2024**

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: **16.03.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТИОМ 01184 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Центральная база)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2017**

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: **ТИОМ 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: **01.07.2036**

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 технологического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – 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: **03.04.2030**

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: **31.12.2018**

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: **31.12.2017**

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

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: **31.08.2021**

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 02585 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 «Вандимтор» - для филиала «Энергокомплекс»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.10.2021**

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 территории площадки 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: **21.11.2022**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0032.06-2015-8602060185-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление работ которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.11.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических**

объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0204-04-2010-0224**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.10.2015**

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

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. Салехард Ямalo-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: **13.07.2040**

По состоянию на 30 июня 2016 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, 2 свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и Ассоциацией организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ». Всего 23 документа, разрешающих 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.

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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 30.06.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	18 908 033	8 011 703
Сооружения (кроме передаточных устройств)	38 325 230	27 930 574
Передаточные устройства	167 261 832	92 517 983
Энергетические (силовые) машины и оборудование	44 502 833	30 166 075
Прочие основные фонды	16 245 036	9 258 410
ИТОГО	285 283 673	167 884 745

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 01.01.2007г.

Отчетная дата: **30.06.2016**

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	278 209 975	117 969 748	31.12.2015	284 356 857	120 297 049

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 2015г. Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2015 года. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «ФинЭкспертиза». Согласно Положению по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и в соответствии с договором на оказание услуг ООО «ФинЭкспертиза», была проведена работа и представлен отчёт по переоценке основных средств АО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31.12.2015 года.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31.12.2015 года.

Переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, машины/оборудование и прочие.

Базовой информацией для проведения переоценки служит расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной стоимостей, износа, остаточной стоимости, а также технических характеристик объектов.

При оценке основных средств, переоцененных на 31.12.2015г. использован метод индексации первоначальной балансовой стоимости (из цен на 31.12.2014г. к ценам на 31.12.2015г.).

При переоценке основных средств, поступивших на баланс в течение 2015 года в их отношении использовался метод индексации первоначальной балансовой стоимости (из цен на дату ввода к ценам на 31.12.2015г.).

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 30.06.2016г. 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 "ИЩ Энерго Восток"	№30/15-21 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Майка-Мангут	28 лет с даты государственной регистрации
	№30/15-22 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Голышманово-Никольская	
	№30/15-23 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Декабристов-Криволукская	
	№30/15-24 от 28.02.2006г.	19.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Маслянка	
	№30/15-25 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Никольская	
	№30/15-26 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ 110 кВ Маслянка-Выстрел	
ООО "Северное волокно"	№16/36-14 от 15.06.2006г.	12.02.2009г.	ВЛ 110 кВ Тюмень-Созоново-Ярково	15 лет с даты государственной регистрации
	16/36-15 от 15.06.2006г.	08.12.2009г.	ВЛ 110кВ Бачкун - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Кутарбитка - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Тобольская - Кутарбитка с отпайкой на ПС Сумкино 1ц2ц и шлейфовым заходом на Блинникова	
		08.12.2009г.	ВЛ-110 кВ «Иртыш-Менделеево-1» ВЛ -110 кВ «Иртыш-Менделеево-2»	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Иртыш- Тобольская – 1,2 с	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Менделеево КС-8 с отпайкой на ПС Ингаир.	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ КС-8 - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Горная - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – Горная-2	

	07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – КС-7		
	07.06.2010г.	ВЛ-110 КС-7 - Снежная		
16/36-16 от 20.07.2007г.	07.10.2009г., 07.06.2010г.	ВЛ 110кВ Снежная - КС-6		
	08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Вандрас - КС-6		
	08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-Вандрас		
	08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-ЛПХ		
	08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная -Кинтус		
	08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная –Средний Балык		
	08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык		
	08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, IY		
	08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка		
	09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка		
	09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская		
	09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная		
	09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская		
1-2014 от 07.07.2014г.	31.08.2015г.	ВЛ-110 кВ Сургут-Березка		
ООО «Сатурн»	14/1-2011 от 11.10.2011	23.08.2012 г.	ВЛ-110 кВ «Сургут–Полоцкая 4» с отпайкой на ПС «Заря» 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 «Дальняя», ПС «Быстринская»	15 лет с даты государственной регистрации
ОАО «Югрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым	25 лет с даты государственной регистрации
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.	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 16.04.2014г.	03.10.2014г.	ВЛ 110 кВ «Атымья-Картопья 1»	25 лет с даты государственной регистрации
			ВЛ 110 кВ «Картопья-Вандмтор 1,2»	
	17-2 от 20.12.2013г.	13.05.2015г.	ВЛ 110кВ Красноленинская- Вандмтор 1,2 с отпайками на ПС «Чульчам» и ПС «Хугор», отпайка ВЛ 110кВ на ПС «Чульчам»	

		Подстанция 110/10 кВ ПС «Полярный Кварц» с ВЛ 110 кВ
17-3 от 20.12.2013г.	05.05.2015г.	ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор 1,2
		ПС «Альфа» 110/10кВ мощностью 2x25000кВА с заходами ВЛ-110кВ от ВЛ-110кВ Вандмтор-Картопья 1,2
		ПС «Ун-Юган» 110/10кВ мощностью 2x6300кВА с заходами ВЛ-110кВ от ВЛ-110кВ Вандмтор-Картопья 1,2

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 торговам 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

АО «Тюменьэнерго» является современной энергетической компанией, которая движется 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 надёжного, 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 2015-2020 гг. и утвержденной Советом директоров АО «Тюменьэнерго» 18.02.2016 (протокол № 03/16).

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 путём увеличения наблюдаемости и автоматизации сети, снижения издержек на передачу и распределения электроэнергии.

Программа НИОКР представлена работами по следующим направлениям:

- Системные вопросы создания и функционирования электрических сетей, теоретические аспекты;
- Электротехническое оборудование, аппараты, конструкции и материалы ЛЭП;
- Релейная защита и автоматизация электрических сетей;
- Телекоммуникация и информационные технологии;
- Надёжность, безопасность и энергоэффективность.

Ежегодно Программа НИОКР корректируется в соответствии с ежегодными планами.

4.5.1 Всего за 6 месяцев 2016 года велась работа по 4 договорам НИОКР:

1. Продолжается работа по выполнению 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 110кВ. Разработка предложений по изменению НТД, обеспечивающих промышленное внедрение технологии цифровой подстанции. Исполнитель: ООО «ЛИСИС», договор № 12/2013 от 02.09.2013 на сумму 85 429,80 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 02.09.2013 - 30.06.2016.*

Данный срок по договору продлевается по 30.11.2016, в связи с возникшей необходимостью качественного решения вопросов по обеспечению надёжной и бесперебойной работы программно-технического комплекса защиты и управления подстанции (ПТК ЗУ ПС), возникших в ходе опытно-промышленной эксплуатации ПТК ЗУ ПС на объекте филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети ПС 110/10 кВ «Олимпийская». По состоянию на 30.06.2016 решается вопрос о заключении дополнительного соглашения по переносу срока окончания договора без увеличения его стоимости. Заключение дополнительного соглашения негативно не влияет на исполнение программ Общества. Обозримых рисков, связанных с заключением дополнительного соглашения, не имеется.

2. Продолжается работа по выполнению ОКР на тему: *Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ на ВЛ 35-110 кВ из композитных материалов, не требующих сооружения специальных фундаментов. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88», договор № 4/О-НИОКР от 29.08.2013 на сумму 91 956 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 29.08.2013 – 31.08.2016.*

3. Продолжается работа по выполнению ОКР на тему: *Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест повреждения ВЛ 110 кВ. Исполнитель: Филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» – СибНИИЭ, договор № 3324 от 19.12.2011 на сумму 30 825 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 19.12.2011 - 30.11.2016.*

4. Продолжается работа по выполнению НИОКР на тему: *Разработка автоматизированной системы определения места замыкания в воздушных линиях электропередачи 3-35 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бресслер», договор № 295/ПА-2013(25/04) от 25.11.2013 на сумму 89 162,89 тыс. руб., срок выполнения работы: 25.11.2013 - 25.11.2016. Заключено дополнительное соглашение № 1 от 30.03.2016 по переносу срока выполнения промежуточного этапа №2 с 25.05.2016 на 25.07.2016 и переносу срока финансирования с 15.06.2016 на 15.08.2016, без изменения окончательного срока выполнения всего договора и без изменения общей суммы по договору. Заключение дополнительного соглашения негативно не влияет на исполнение программ Общества. Обозримых рисков, связанных с заключением дополнительного соглашения, не имеется.*

За 6 месяцев 2016 года финансирование по договорам НИОКР не выполнялось (не предусмотрено).

4.5.2 Созданные в отчетном периоде в процессе выполнения работ изобретения, полезные модели и промышленные образцы (объекты промышленной собственности), номера патентов, свидетельств, заявок на дату составления отчета с указанием при необходимости

патентобладателя (сопатентообладателя)

4.5.2.1 За шесть месяцев 2016 года АО «Тюменьэнерго»:

1. Подано в Роспатент заявление № 2016113201/07(020693) от 06.04.2016 на полезную модель «Централизованное устройство релейной защиты и управления подстанции с распределительным устройством высшего напряжения, выполненным по схеме мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий». Заявители: АО «Тюменьэнерго» и ООО «ИЦ «Брэслер». Получено уведомление ФИПС о положительном результате формальной экспертизы заявки по существу от 23.06.2016.

2. Для проведения информационного поиска и экспертизы заявки по существу на выдачу патента на изобретение № 2015136614 «Способ дистанционной защиты линии электропередачи» в ФИПС направлено: ходатайство на проведение информационного поиска и ходатайство на проведение экспертизы заявки по существу.

3. Подано в Роспатент ходатайство о преобразовании заявки № 2014137043/28 (060001) от 13.09.2014 на полезную модель в заявку на изобретение «Система мониторинга грозовых разрядов и определения мест повреждения на воздушных линиях электропередачи».

4. По заявке № 2014138659/08 (062706) от 24.09.2014 получено решение Роспатента от 10.05.2016 Роспатента о выдаче патента на изобретение «Автоматизированная система регистрации, сбора, обработки, хранения и просмотра оператором энергосистемы аварийной осциллографической информации, полученной от разнородных контролируемых объектов электроэнергетики, входящих в энергосистему».

5. По заявке № 2015149162/11(075645) от 16.11.2015 на изобретение «Комплексная система безопасности и контроля проведения работ на сложных технических системах» получено уведомление ФИПС от 05.02.2016 о положительном результате формальной экспертизы заявки на изобретение.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности АО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, так как является крупнейшим энергетическим предприятием этих регионов. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Западной Сибири отраслей народного хозяйства.

АО «Тюменьэнерго» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового оборудования, идет в АО «Тюменьэнерго» непрерывно. Конструтивно идет работа с потребителями по компенсации реактивной мощности в сетях и установке компенсирующих устройств, что позволяет высвободить сотни мегаватт и, соответственно, снизить величину ограничений.

Главными приоритетами АО «Тюменьэнерго» являются: повышение надёжности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объёмов транспорта электроэнергии.

Однако, с 2009 года наблюдается снижение электропотребления крупными потребителями по следующим причинам:

сокращение объемов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объемов транспортировки энергоресурсов;

ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть», АО «НК «Роснефть»;

ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпром трансгаз Сургут».

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2011	2012	2013	2014	2015
потребление э/э млрд.кВт*ч	68,9	69,1	70,2	71,5	69,7

Освоение инвестиций

млн. руб.

	<i>Факт за I полугодие 2016 года</i>
<i>Инвестиции всего, в том числе:</i>	<i>2 856,103</i>
<i>Капитальное строительство промышленных объектов, в т. ч.:</i>	<i>2 633,746</i>
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	<i>1 765,123</i>
<i>Новое строительство</i>	<i>868,623</i>
<i>Долгосрочные вложения (принятая доля от ЮТЭК)</i>	<i>222,357</i>

За I полугодие 2016 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- *Реконструкция ВЛ-110кВ Снежная - Ханты-Мансийская на участке ВЛ-110кВ Фоминская - Югра в пролете опор №60-61 – 7,432 млн. руб.;*
- *Двухцепная КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Чермет" до РП-10кВ №38 в п. ММС – 26,215 млн. руб.;*
- *Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 40,177 млн. руб.;*
- *Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 18,210 млн. руб.;*
- *Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 61,641 млн. руб.;*
- *Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 26,866 млн. руб.;*
- *Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТобТПО – 8,417 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110кВ "Контур-Лукьявинская" с отпайкой на ПС "Нижнес-Сортымская" (повышение грозоупорности) – 69,854 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Варьеган-Бахиловская 1,2 цепь – 82,436 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Мачтовая-Истоминская 2ц установка ОПН-ЛИ – 39,892 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Узловая-Бахиловская – 14,427 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Узловая-Бахиловская – 74,895 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110кВ (установка спиральной арматуры) – 41,071 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ Муравленковская-Барсуковская 2 с отп. на ПС Новопурпейская, СП Барсуковский (установка ОПН) – 28,506 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) ВЛ 110кВ Губкинская-Новогодняя 1,2 – 42,165 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110кВ Холмогорская-Крайняя, ВЛ-110кВ Пуль-Яха-Крайняя (замена изоляции) – 27,632 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ Тарко-Сале - ПП Северный 2 (установка ОПН 110кВ) – 28,257 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110кВ ЯРЭС (ВЛ 110кВ ответвление на ПС ЯГП-2В (1,2 цепь), ВЛ 110 кВ Ямбург - ЯГП-1В) – 18,146 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Чебурга отп. на Тахтагул от ПС 110/10 Кутарбита – 30,305 млн. руб.*

За I полугодие 2016 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- *Заходы ВЛ-110кВ на ПС Святогор – 54,529 млн. руб.;*
- *ПС-110кВ Чупальская с ВЛ-110кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи – 20,742 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Варьеган-Бахиловская 1,2 цепь – 82,436 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Мачтовая-Истоминская 2ц установка ОПН-ЛИ – 39,892 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110кВ (установка спиральной арматуры) – 41,071 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ Муравленковская-Барсуковская 2 с отп. на ПС Новопурпейская, СП Барсуковский (установка ОПН) – 28,506 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) ВЛ 110кВ Губкинская-Новогодняя 1,2 – 42,165 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110кВ Карточья-Вандмтор 1,2; ВЛ 110кВ Красноленинская - Вандмтор 1,2; ВЛ 110кВ Надым-Лонг-Юган-Сорум; ВЛ 110кВ Надым-Левохеттинская; ВЛ 110кВ Левохеттинская-Лонг-Юган. Установка основных защит – 142,151 млн. руб.;*
- *Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 87,865 млн. руб.;*

- *ПС-110кВ Северное Сияние в г. Салехарде с питающей ВЛ-110кВ – 292,423 млн. руб.;*
- *ПС 110кВ Полярник с ВЛ 110кВ в г. Салехард – 319,947 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Медянки – 51,809 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Чебурга отп. на Тахтагул от ПС 110/10 Кутарбита – 29,008 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Звезда от ПС 110/35/10кВ Ульяновская – 25,866 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/6кВ Солкино филиала Сургутские электрические сети – 28,388 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110кВ "Контур-Лукъянинская" с отпайкой на ПС "Нижне-Сортымская" (повышение грозоупорности) – 70,074 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110кВ отпайка Асомкинская – 152,692 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110кВ Восток. Замена С-35 на элегазовые выключатели ВГБЭ-35. Замена масляных выключателей 35кВ на элегазовые 35кВ и разъединителей 35кВ – 23,041 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/10/10кВ Сигнал – 34,645 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 40,197 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110кВ Холмогорская-Крайняя, ВЛ-110кВ Пуль-Яха-Крайняя (замена изоляции) – 27,632 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ Тарко-Сале - ПП Северный 2 (установка ОПН 110кВ) – 28,257 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ 110кВ НПГЭ-Владимирская, Янга-Яха-Владимирская (установка ОПН 110кВ) – 26,249 млн. руб.;*
- *Переустройство ВЛ 110кВ Картопья-Соболиная 1,2 цепь – 40,780 тыс. руб.;*
- *Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 22,260 млн. руб.;*
- *Реконструкция РС-0,4-10кВ н. п. Каменка – 21,555 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС-35/10кВ Аксурка – 38,675 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС-35/10кВ Супра – 42,132 млн. руб.*

На основании договора долевого участия в строительстве от 13.03.2006 № 1/06/065-06, соглашений об определении долей № 14-16, 15-16, 16-16 от 12.04.2016, заключённых между Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, акционерным обществом энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания», была принята к учету доля в объектах долевого строительства:

1. «ВЛ-35 кВ Выкатная - Цингалы с ПС 35 кВ в посёлке Цингалы».
2. «ВЛ 110 кВ Игри - Берёзово с ПС 110кВ Берёзово и Игри, с ответвлением на п. Ванзетур и с ответвлением на п. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка» 1 этап ВЛ 110 кВ "Игри-Ванзетур".
3. «ВЛ 110 кВ Игри - Берёзово с ПС 110 кВ Берёзово и Игри, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка» 2 этап – 1 участок «ВЛ 110 кВ Берёзово-Шайтанка и светоограждение опор № 414-433».

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом

(учредительными документами) эмитента:

В соответствии с п. 9.1 статьи 9 Устава Эмитента органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Генеральный директор.

Образование коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) Уставом Общества не предусмотрено.

Согласно статье 10 Устава Эмитента, к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 7) дробление и консолидация акций Общества;*
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 11) утверждение Аудитора Общества;*
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 22) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Согласно статье 12 Устава Эмитента, к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;*
- 2) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и*

- еврооблигаций;
- 3) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 22, 37 пункта 12.1. настоящего Устава;
- 5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 11) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утвержденные которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утвержденные которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 13) утверждение бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- 15) утверждение целевых значений (корректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 19) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
- 20) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), сделок с производными финансовыми инструментами, в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение политики Общества в части совершения сделок с производными финансовыми инструментами;
- 21) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 22) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных

- документов), изменении доли участия (количество акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;
- 23) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- 24) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение плана закупки и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 25) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 26) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 27) избрание Корпоративного секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 31) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
- 32) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 33) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 34) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 35) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержаться», по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) и заседаний советов директоров ДЗО:
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением тех ДЗО, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу);
- б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
- г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, дистрибуирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия

- Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;*
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;*
- н) об утверждении бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;*
- о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;*
- п) об уменьшении уставного капитала ДЗО путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ДЗО акций;*
- р) об определении кредитной политики ДЗО в части выдачи ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительства, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой ДЗО, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой ДЗО, решений о приведении долговой позиции ДЗО в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой ДЗО, о рассмотрении отчета о кредитной политике ДЗО, об утверждении кредитного плана ДЗО, об утверждении Плана перспективного развития ДЗО, скорректированного Плана перспективного развития ДЗО, о рассмотрении отчета о выполнении Плана перспективного развития ДЗО;*
- 36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержаться»):*
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;*
- 37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:*
- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;*
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;*
- в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;*
- г) сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование недвижимости, объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное владение и пользование или во временное пользование объектов недвижимости, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества либо, если*

указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены.

- 38) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 39) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;
- 40) определение политики Общества в области страхования, осуществление контроля обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение кандидатур Страховщиков Общества;
- 41) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 42) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- 43) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;
- 44) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 45) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;
- 46) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- 47) утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;
- 48) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества.
- 49) принятие решений о присоединении Общества к отраслевым и межотраслевым стандартам, регламентам и иным документам в сфере электроэнергетики по различным направлениям деятельности Общества, включая техническое регулирование;
- 50) определение принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.
- 51) оценка ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества.
- 52) организация проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- 53) ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.
- 54) контроль и организация деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;
- 55) осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов общества утвержденной Обществом стратегией; заслушивание отчетов Генерального директора Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии;
- 56) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;
- 57) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на

решение Генеральному директору Общества.

Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.

Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

При этом не несут ответственности члены Совета директоров, голосовавшие против решения, которое повлекло причинение Обществу убытков, или не принимавшие участия в голосовании.

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента. В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества: 18.1.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор Общества на регулярной основе отчитывается перед Советом директоров Общества за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и несет ответственность за ее эффективное функционирование.

В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава Общества: К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.*

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

15 марта 2013 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №05/13 от 19.03.2013г.).

15 марта 2013 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №05/13 от 19.03.2013г.).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы)

эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

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

29 июня 2016 года на заседании Правления ПАО "Россети", осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО "Тюменьэнерго", 100% капитала которого принадлежит ПАО "Россети", утверждено Положение о Совете директоров АО "Тюменьэнерго" в новой редакции

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 - 1997г., 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		
2011	02.2012	ОАО "Россельхозбанк"	Заместитель начальника управления организации кредитной работы кредитного департамента
03.2012	05.2014	(HR) Capital	Заместитель генерального директора
08.2014	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
06.2016	по настоящее время	ПАО "МРСК Юга"	Член комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Балаева Светлана Александровна***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, ГУУ - 1995 год, специальность "экономист-менеджер", кандидатский минимум

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента инвестиций
2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор департамента инвестиционной деятельности, Заместитель генерального директора по инвестициям
2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Беленко Роман Алексеевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:

Высшее

1. Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И.Платова - 2005 год, специальность "электроснабжение", квалификация "инженер".

2. Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И.Платова - 2009 год, специальность "экономика и управление на предприятии (электроэнергетика)", квалификация "экономист-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		
06.2011	08.2012	ООО "Транснефтьстрой"	Начальник отдела строительства внешних проектов
08.2012	10.2013	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Руководитель управления строительства, заместитель директора по строительству олимпийских объектов
11.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник отдела координации строительства, заместитель начальника управления строительства электросетевых объектов
06.2016	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	АО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Гвоздев Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее, Кузбасский государственный технический университет - 2004г., специальность "электроснабжение", квалификация "инженер-электрик". Кандидат технических наук, доцент.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	12.2011	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Заместитель Председателя Правления - главный инженер, Главный инженер, Директор по управлению активами
2011	12.2011	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления (совместительство)
12.2011	01.2012	ООО "Инвест-Холдинг"	Советник генерального директора
09.2012	по настоящее время	ФГБУ НИУ МЭИ	Доцент кафедры Электроэнергетических систем (совместительство)
01.2012	02.2013	ФГБУ НИУ МЭИ	Заместитель директора Института электроэнергетики
03.2013	09.2013	ЗАО "Российская корпорация средств связи"	Заместитель генерального директора
10.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор Ситуационно-аналитического центра
06.2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	ОАО "Роскартография"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее	ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

	время	
--	-------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Гончаров Юрий Владимирович*

Год рождения: *1977*

Образование:

Высшее, Московский государственный горный университет - 2000 г., специальность "менеджмент"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента корпоративного управления
01.2013	04.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Брио заместителя исполнительного директора по корпоративному управлению, советник аппарата исполнительного директора
04.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
06.2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зафесов Юрий Казбекович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее,

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

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

3. Российская академия государственной службы при Президенте РФ - 2006г., 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		
2011	по настоящее время	АО "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Генеральный директор
2011	05.2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (по совместительству)	Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок
05.2013	по настоящее время	ПАО "Российские сети" (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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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		
2011	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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Михеев Дмитрий Дмитриевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:

Высшее.

- 1. Алтайский Государственный Технический Университет им. И.И. Ползунова - 2005г., специальность "электроснабжение промышленных предприятий",***
- 2. Алтайская академия экономики и права - 2008г., магистр менеджмента по направлению менеджмент.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ОАО "Холдинг МРСК"	Главный эксперт, начальник отдела, заместитель начальника Департамента
2012	по настоящее время	Минэнерго России	Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики, заместитель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель

Комитет по технологическому присоединению

Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Михеев Павел Александрович***

Год рождения: ***1968***

Образование:

Высшее,

Кировский политехнический институт - 1993г., специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора, Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицу 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: ***Пиоторович Николай Борисович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

Высшее,

- 1. Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ - 1997 г., специальность "государственное и муниципальное управление", квалификация "менеджер-экономист"***
- 2. Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ - 1999 г., кандидат экономических наук,***
- 3. Ростовский государственный университет - 2000 г., специальность "юриспруденция", квалификация "юрист".***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	12.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента корпоративного управления, заместитель начальника департамента корпоративного управления
01.2014	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления
06.2012	по настоящее время	ОАО "Нурэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	АО "Энергосервис ЮГа"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	АО "EACK"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яворский Виктор Корнеевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1955**

Образование:

Московский энергетический институт, специальность "автоматизированные системы управления", квалификация "инженер-системотехник", год окончания - 1981

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	06.2014	ООО Аудиторская фирма "ОСБИ-М"	Генеральный директор
2011	по настоящее время	ООО "Центр технологий"	Генеральный директор
2011	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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Михеев Павел Александрович*

Год рождения: *1968*

Образование:

Высшее,

Кировский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" - год окончания 1993.

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

Период	Наименование организации		Должность
с	по		
2009	настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора. Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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 июня 2015 г. № 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, являющимися лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, а также членам совета директоров являющихся одновременно единоличным исполнительным органом (генеральным директором) Общества не начисляются и не выплачиваются.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016, 6 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

ФИО: *Лелекова Марина Алексеевна*
(председатель)

Год рождения: *1961*

Образование:

Высшее,

- 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		
2011	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента контроля и ревизий; руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита; Зам.руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита

05.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля; Директор Департамента контрольной деятельности; Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности
06.2013	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Председатель ревизионной комиссии
06.2016	по настоящее время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малышев Сергей Владимирович**

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		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

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:

Высшее, 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		
2011	2014	ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС"	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный эксперт Департамента контрольной деятельности; главный эксперт Департамента контрольно-ревизионной деятельности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Ерандина Елена Станиславовна

Год рождения: 1972

Образование:

Высшее,

1. Московский Государственный Университет Природообустройства - 1994г., специальность "экономика и управление в отраслях АПК", квалификация "инженер-экономист",

2. Государственный Университет Управления - 2006г., специальность "финансы и кредит", квалификация "экономист".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	06.2013	ЗАО "Ойл Ассетс Менеджмент"	Заместитель начальника отдела проверок финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля
10.2013	08.2015	ОАО "Электросетьсервис"	Главный специалист Службы внутреннего аудита
01.2016	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный эксперт контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Чарондина Александра Владимировна

Год рождения: 1969

Образование:

Высшее, Государственная финансовая академия - 1991г., специальность "финансы и кредит"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	11.2012	Счетная палата Российской Федерации	Заместитель начальника инспекции
03.2015	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель руководителя Дирекции внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

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

ФИО: ***Остаркова Алена Вячеславовна***

Год рождения: ***1977***

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		
2011	2014	ОАО «Тюменьэнерго»	Начальник Департамента финансов
2014	наст. время	АО «Тюменьэнерго»	Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное 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		
2010	05.2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Руководитель направления контроля инвестиций департамента контроля и ревизий
06.2013	наст.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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшимися) 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	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	793.94
Зарплатная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	793.94

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», касающихся выплат, эмитентом не заключались.

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	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	215.82
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	215.82

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:
Департамент внутреннего аудита и контроля

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	10 587.13
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	10 587.13

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и контроля производится в соответствии с условиями трудовых договоров.
Информация указана о вознаграждении, выплаченном всем сотрудникам Департамента внутреннего аудита и контроля.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту при Совете директоров	0
Департамент внутреннего аудита и контроля	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	2016, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 451
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 098 968 270
Выплаты социального характера работников за отчетный период	20 212 900

Интересы работников и сотрудников эмитента ОАО «Тюменьэнерго» представляет Тюменская межрегиональная организация Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз».

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

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 (иначе 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, Беловежская 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 федеральным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом*

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **87.9**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88.75**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

отсутствуют

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, Стромынка 4 корп. 1

ИНН: ***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 30.06.2016

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	30.06.2016
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОННЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	2 445	2 625	2 985
	Результаты исследований и разработок	1120	367 144	399 710	384 654
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	126 394 740	127 774 667	123 269 940
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	60 088	50 455	43 520
	Отложенные налоговые активы	1180	305 135	299 883	419 606
	Прочие внеоборотные активы	1190	317 842	362 765	354 460
	ИТОГО по разделу I	1100	127 447 394	128 890 105	124 475 165
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	1 152 631	829 421	722 849
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 392	2 195	3 331

	Дебиторская задолженность	1230	3 363 144	3 521 236	4 234 128
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 350 165	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 401 760	7 890 850	6 090 145
	Прочие оборотные активы	1260	539 703	643 403	609 959
	ИТОГО по разделу II	1200	12 809 795	12 887 105	11 660 412
	БАЛАНС (актив)	1600	140 257 189	141 777 210	136 135 577

Пояснение	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 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	67 725 769	67 737 514	65 821 084
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	1 036 394	851 574	718 110
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 387 263	21 776 817	18 847 995
	ИТОГО по разделу III	1300	115 523 321	117 739 800	112 761 084
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	2 750 892	4 001 190	8 668 374
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 422 156	6 130 157	5 537 020
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	2 521 844	1 685 500	208 123
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 694 892	11 816 847	14 413 517
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	2 841 416	4 668 602	2 836 584
	Кредиторская задолженность	1520	9 049 592	6 326 476	4 769 058
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	1 132 242	1 204 791	1 136 938
	Прочие обязательства	1550	15 726	20 694	218 396
	ИТОГО по разделу V	1500	13 038 976	12 220 563	8 960 976
	БАЛАНС (пассив)	1700	140 257 189	141 777 210	136 135 577

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Июнь 2016 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	30.06.2016
	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2016 г.	За 6 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	27 844 009	25 448 331
	Себестоимость продаж	2120	-26 314 976	-22 962 111
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 529 033	2 486 220
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 529 033	2 486 220
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	457 609	622 532
	Проценты к уплате	2330	-42 830	
	Прочие доходы	2340	62 631	169 879
	Прочие расходы	2350	-311 985	-420 575
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 694 458	2 858 056
	Текущий налог на прибыль	2410	-388 146	-610 516
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	336 001	322 961
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-291 999	-281 539
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 252	-2 517
	Прочее	2460	-50	268 362
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 019 515	2 231 846
	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	1 019 515	2 231 846
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0037	0.0082
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2015 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал:

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

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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

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

В2 квартале 2016 года АО «Тюменьэнерго» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с возможным участием АО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления АО «Тюменьэнерго» деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 - 2011г., 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, 30.06.2012, протокол №153пр/12 от 30.06.2012г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,350002
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	369548000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.06.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
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, %	8,84
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	369548000
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 - 2012г., 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, 28.06.2013г., протокол №187пр/14 от 28.06.2013г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,115932
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	31735000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.06.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
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.	31735000
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 - 2013г., 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, 30.06.2014г., протокол №242пр/14 от 02.07.2014г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,8717
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	512357195
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2014г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные	2013г., полный год

дивиденды	
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.	512357195
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, 30.06.2015г., протокол № 361пр/9 от 02.07.2015г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,4378
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	667320815
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2015г.
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.	667320815
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных	100

дивидендов по акциям данной категории (типа), %	
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 29.06.2016г., протокол №491пр/9 от 29.06.2016г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11,8274598
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3235994005
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.	-
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
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	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2015 году, (руб.)	Во 2 квартале 2016г., (руб.)
ООО «Реестр-РН»	12000,00	3000,00
Итого:	12000,00	3000,00

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 2 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 Web–сайте Общества на странице: http://www.te.ru/about/struktura_kompanii_i_organy_upravleniya/.

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

Во 2 квартале 2016 года специалисты компании приняли участие во Всероссийской неделе охраны труда, в т.ч. международной выставке по промышленной безопасности и охране труда SAPE 2016 (18.04.2016 - 22.04.2016 г. Сочи). В ходе конкурса, организованного в рамках данного мероприятия, пятеро сотрудников «Тюменьэнерго» вошли в ТОП-100 лучших специалистов по охране труда России 2016 года. На Югорском промышленном форуме (14.04.16–15.04.16 г. Ханты-Мансийск) был организован круглый стол «Работа с потребителями. Взаимодействие с субъектами малого и среднего предпринимательства». Чуть позже круглый стол «Организация электроснабжения как одно из условий эффективного ведения бизнеса» для потребителей компании прошел в Тюмени.

В мае специалисты компании приняли участие в Международном инновационном форуме «Точные измерения – основа качества и безопасности» (17-19.05.2016 г. Москва), выступили на Форуме «Малый бизнес – перемены и перспективы» (24-25.05.2016 г. Нижневартовск). Организовали день открытых дверей для поставщиков и потенциальных участников закупочных процедур «Тюменьэнерго», в рамках Дня российского предпринимательства (26.05.2016 телемост Сургут – Тюмень). Приняли участие во Всероссийской научно-практической конференции «Север: стратегии и перспективы развития» (22.05.2016 г. Сургут). Организована выставка рисунков окружного конкурса «Про усы и хвосты», в рамках празднования Года детства в Югре (г. Сургут, 27.05-10.06.2016).

В июне генеральный директор компании принял участие в Петербургском международном экономическом форуме (16 - 18 июня 2016 г. Санкт-Петербург).

Проект «ЭнергоСтарт», представленный сотрудниками компании «Тюменьэнерго» на Всероссийский конкурс «Пресс-служба – 2015», стал призером в номинации «Лучший проект по внутрикорпоративному PR».

Филиал АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс занял первое место в няганском городском смотре – конкурсе «Комплексный подход – основа социальной стабильности» на лучшую организацию работы в области охраны труда и регулирования социально-трудовых отношений в производственной сфере.

Сводный санитарный пост филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети победил в ежегодных соревнованиях санитарных постов организаций Нижневартовска.

Компания «Тюменьэнерго» стала победителем в трех номинациях VI Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России». Итоги конкурса, организованного отраслевым интернет- порталом «ЭнергоНьюс», подведены 27 июня. АО «Тюменьэнерго» удалось занять лидирующие позиции сразу в трех номинациях: «За надежное электроснабжение», «За эффективное энергосбережение» и «Инновационный проект года».

Работа с органами государственной власти и общественными институтами

Во 2 квартале 2016 г. организован ряд экскурсий для студентов Политехнического института Сургутского государственного университета и Сургутского политехнического колледжа (СПК) на подстанции филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети; мастер-класс для студентов направления «Производственный менеджмент» Сургутского государственного университета; профориентационное мероприятие для старшеклассников.

Кроме того, специалисты «Тюменьэнерго» вошли в состав экспертного жюри научно-практической конференции «Я - специалист», прошедшей на базе Ресурсного центра Сургутского политехнического колледжа, приняли участие в заседании Межведомственного координационного совета по профессиональному образованию при Правительстве ХМАО-Югры, заседаниях Попечительского совета Сургутского государственного университета (СурГУ).

Сотрудники компании «Тюменьэнерго» провели мастер-класс для студентов старших курсов и выпускников Сургутского госуниверситета в рамках ярмарки «Образование и рынок труда 2016», которая является частью проекта «Учусь и работаю в Югре».

Заместитель директора - главный инженер филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети Евгений Погорелов работал, оценивая дипломные проекты будущих энергетиков, в составе Государственной экзаменационной комиссии кафедры радиоэлектроники и электротехники Сургутского государственного университета.

Трое работников «Тюменьэнерго», окончивших в разные годы СурГУ, занесены на Доску Почёта этого образовательного учреждения.

Во время соревнований профессионального мастерства среди бригад по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования филиалов и территориальных производственных отделений АО «Тюменьэнерго» на учебно-тренировочном полигоне компании в г. Нижневартовске прошел День открытых дверей для студентов и преподавателей Югорского государственного университета, Сургутского государственного университета и Сургутского политехнического колледжа.

Продолжилось взаимодействие компании с Сургутским краеведческим музеем и одним из его подразделений – Центром патриотического наследия: специалисты компании приняли участие в ряде мероприятий, организованных этими учреждениями – выставках «Салют Победы», «Фронтовые подруги», возложении цветов к «вечному огню», ежегодном мероприятии «На привале» и других.

Молодежь компании 12 июня приняла активное участие в молодежном шествии, приуроченном ко Дню города.

Заместитель генерального директора АО «Тюменьэнерго» Вадим Шувалов избран Главой города Сургута. Такое решение было принято на заключительном 51 заседании Думы города V созыва. (28.06.2016 г.)

Пресс-туры и пресс-конференции

Организована выездная работа журналистов на объекты компании в связи с подготовкой материалов по темам: прохождение паводкового сезона, подготовка к пожароопасному сезону, работа по профилактике электротравматизма сторонних лиц, соревнования профессионального мастерства АО «Тюменьэнерго». Всего в течение квартала организовано шесть выездных мероприятий для СМИ.

Информационная активность

Название объекта	кол-во сообщений	негатив	Позитивная и нейтральная тональности
АО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2016	912	2	910
ОАО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2015	635	1	634

Во 2 квартале 2016 года показатель количества публикаций значительно выше, чем в аналогичном периоде 2015 года. Факторами увеличения являются такие информационные поводы как паводок в Тюменской области, проведение Дня открытых дверей для предпринимателей, избрание заместителя ген.директора АО «Тюменьэнерго» главой города Сургута.

Кроме того, во квартале 2016 года значимыми для СМИ информационными поводами стали - работа по техприсоединению;

- ремонтная кампания и получение паспорта готовности к ОЗП;
- соревнования профессионального мастерства.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 55 пресс-релизов при плане 49.

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. Годовая сводная бухгалтерская
(консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности**



ООО «PCM РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-поэта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

**Аудиторское заключение
о финансовой отчетности
Акционерного общества энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»**

за 2015 год

Аудиторское заключение	3
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Отчет о финансовом положении	6
Отчет о движении денежных средств	7
Отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к финансовой отчетности	10–50

1 Общие положения.....	10
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности.....	11
3 Основные принципы учетной политики.....	12
4 Определение справедливой стоимости.....	23
5 Операционные сегменты	23
6 Выручка	26
7 Операционные расходы.....	27
8 Прочие операционные доходы	27
9 Затраты на персонал	28
10 Финансовые доходы и расходы	28
11 Налог на прибыль	28
12 Основные средства	30
13 Нематериальные активы.....	32
14 Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	32
15 Отложенные налоговые активы и обязательства	33
16 Запасы	35
17 Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные.....	35
18 Денежные средства и их эквиваленты	36
19 Капитал	36
20 Прибыль на акцию	37
21 Кредиты и займы.....	37
22 Вознаграждения работникам	39
23 Торговая и прочая кредиторская задолженность	41
24 Резервы	41
25 Управление финансовыми рисками	42
26 Операционная аренда	46
27 Условные обязательства.....	46
28 Операции со связанными сторонами	48



ООО «PCM РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-поrта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

01.04.2016г. / 06.04.2016г.

**Аудиторское заключение
о финансовой отчетности
за 2015 год**

Акционеру АО «Тюменьэнерго»

Аудируемое лицо:

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго». (сокращенное наименование АО «Тюменьэнерго»).

Место нахождения: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - ЮГРА, г. Сургут, ул. Университетская, 4;

Основной государственный регистрационный номер – 1028600587399.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "PCM РУСЬ".

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

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Тюменьэнерго», которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчет о движении денежных средств, отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, примечания к финансовой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство АО «Тюменьэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аudit в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аudit включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аudit также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская аудиторская коллегия» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Н.А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 01-000851 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» от 24 сентября 2012г., № 26 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21101066561.



А.В. Костицина

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка	0	53 477 991	52 076 241
Операционные расходы	7	(48 329 290)	(45 605 281)
Прочие операционные доходы	8	1 871 930	61 341
Результаты операционной деятельности		7 020 631	6 532 301
Финансовые доходы	10	1 317 085	587 099
Финансовые расходы	10	(292 730)	(183 198)
Чистые финансовые доходы		1 024 355	403 901
Прибыль до налогообложения		8 044 986	6 936 202
Расход по налогу на прибыль	11	(1 572 998)	(1 494 242)
Прибыль за отчетный период		6 471 988	5 441 960
Прочий совокупный убыток			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	22	(496 645)	(164 058)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		99 329	32 812
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		(397 316)	(131 246)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		6 935	(11 749)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 387)	2 350
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		5 548	(9 399)
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(391 768)	(140 645)
Общий совокупный доход за отчетный период		6 080 220	5 301 315
Прибыль/(убыток), причитающаяся:			
Собственникам Компании	20	6 471 988	5 448 057
Неконтролирующим собственникам		-	(6 097)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:		6 471 988	5 441 960
Собственникам Компании		6 080 220	5 307 412
Неконтролирующим собственникам		-	(6 097)
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	20	23,64	19,90

Настоящая финансовая отчетность утверждена руководством 1 апреля 2016 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор
Главный бухгалтер



Михеев П.А.
Сало Т.И.

Показатели отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-50, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Внеборотные активы			
Основные средства	12	79 158 855	75 157 035
Нематериальные активы	13	717 933	690 473
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	17	106 220	140 662
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи и удерживаемые до погашения		50 455	43 520
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	14	2 360 092	2 226 222
Отложенные налоговые активы	15	-	6 458
Итого внеоборотных активов		82 393 555	78 264 370
Оборотные активы			
Запасы	16	740 436	601 812
Переплата по текущему налогу на прибыль		447 460	145 785
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	17	3 546 280	3 623 243
Денежные средства и их эквиваленты	18	7 890 850	6 090 145
Итого оборотных активов		12 625 026	10 460 985
ИТОГО АКТИВОВ		95 018 581	88 725 355
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	19	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 794 448)	(1 402 680)
Нераспределенная прибыль		42 360 006	36 555 339
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		67 939 453	62 526 554
Доля неконтролирующих собственников		-	(4 303)
ИТОГО КАПИТАЛА		67 939 453	62 522 251
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	4 001 190	8 668 374
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1 685 500	208 123
Обязательства по вознаграждениям работникам	22	3 334 868	2 670 552
Отложенные налоговые обязательства	15	5 959 471	4 819 920
Итого долгосрочных обязательств		14 981 029	16 366 969
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	4 668 602	2 836 584
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	7 301 878	6 846 777
Резервы	24	30 977	152 774
Краткосрочные налоговые обязательства		96 642	-
Итого краткосрочных обязательств		12 098 099	9 836 135
Итого обязательств		27 079 128	26 203 104
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		95 018 581	88 725 355

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль за отчетный год		6 471 988	5 441 960
Корректировки:			
Амортизация	7	5 280 029	5 339 122
Финансовые расходы	10	292 730	183 198
Финансовые доходы	10	(1 317 085)	(587 099)
Убыток от выбытия основных средств	7	90 582	648 571
Прочие неденежные статьи		(14 677)	(10 954)
Расход по налогу на прибыль	11	1 572 998	1 494 242
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов		12 376 565	12 509 040
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		112 849	(440 290)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(32 390)	(72 425)
Изменение запасов		(43 436)	14 078
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 887 044	167 874
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(114 860)	(98 632)
Изменение резервов		(142 339)	(15 731)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		14 043 433	12 063 914
Налог на прибыль уплаченный		(540 558)	(922 096)
Проценты уплаченные		(832 182)	(819 185)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		12 670 693	10 322 633
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(8 590 907)	(7 278 587)
Поступления от продажи основных средств		13 913	23 472
Поступления от продажи инвестиций		-	1 010 000
Выдача займов		-	(1 060 081)
Дивиденды полученные		2 380	2 581
Проценты полученные		1 206 214	456 536
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(7 368 400)	(6 846 079)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение кредитов и займов		-	3 302 014
Погашение кредитов и займов		(2 834 267)	(1 999 999)
Дивиденды выплаченные		(667 321)	(512 357)
Погашение векселей		-	(125 687)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности/(использованных в финансовой деятельности)		(3 501 588)	663 971
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		1 800 705	4 140 525
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	18	6 090 145	1 949 620
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	18	7 890 850	6 090 145

АО «Люмельэнерго»
Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, принадлежащий собственникам Компании

	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
Уставный капитал	11 675	(1 273 710)	31 619 639	57 731 499	1 794	57 733 293
Остаток на 1 января 2014 года	-	-	5 448 057	5 448 057	(6 097)	5 441 960
Прибыль за отчетный период						
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(11 749)	-	-	(11 749)	-	(11 749)
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	(164 058)	-	(164 058)	-	(164 058)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода	2 350	32 812	-	35 162	-	35 162
Общий совокупный доход за отчетный период	(9 399)	(131 246)	5 448 057	5 307 412	(6 097)	5 301 315
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Дивиденды (см. Примечание 19)						
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Остаток на 31 декабря 2014 года	27 373 895	2 276	(1 404 956)	36 555 339	62 526 554	(4 303)
						62 522 251

⁸ Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала

АО «Люмельэнерго»
Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, принадлежащий собственникам Компании

	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи					Доля неконтролирующих собственников			Итого капитала
	Уставный капитал	2 276	(1 404 956)	36 555 339	62 526 554	Итого	(4 303)		62 522 251
Остаток на 31 декабря 2014 года	27 373 895	-	-	6 471 988	6 471 988		-		6 471 988
Прибыль за отчетный период									
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		6 935	-	-	6 935		-		6 935
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами		-	(496 645)	-	(496 645)		-		(496 645)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода		(1 387)	99 329	-	97 942		-		97 942
Общий совокупный доход за отчетный период	5 548	(397 316)	6 471 988	6 080 220					6 080 220
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала									
Дивиденды (см. Примечание 19)		-	-	(667 321)	(667 321)		-		(667 321)
⁸ Выбытие неконтролируемой доли в дочернем предприятии		-	-	-	-		-		4 303
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	27 373 895	7 824	(1 802 272)	(667 321)	(667 321)	4 303			(663 018)
Остаток на 31 декабря 2015 года				42 360 006	67 939 453				67 939 453

Показатели отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-50, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

1 Общие положения

(а) Организационная структура Компании и виды деятельности

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее АО «Тюменьэнерго» или «Компания») было создано 1 июля 2005 года в результате реформирования электроэнергетики в Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. N 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

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

Основным видом деятельности Компании является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», состоявшемся 30 июня 2015 года (выписка из протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 02.07.2015 № 361пр/9), принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. Устав Общества в новой редакции, изменяющий в том числе наименование, зарегистрирован в ФНС России 15 июля 2015 года. Наименование Открытого акционерного общества «Тюменьэнерго» изменено на Акционерное общество «Тюменьэнерго».

На 31 декабря 2014 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» (доля участия АО «Тюменьэнерго» - 51%).

ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» находится в состоянии банкротства. В соответствии с решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 12 мая 2015 года по делу №А75-28992/2014 ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» признано несостоятельным. Дело о банкротстве находится в стадии конкурсного производства. Таким образом, Компания утратила контроль над дочерним предприятием.

(б) Формирование Компании

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Компания сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общество РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее – ОАО «Холдинг МРСК»).

23 марта 2013 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ПАО «Российские сети» (далее – ПАО «Россети»).

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года Правительству Российской Федерации принадлежит 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владеет 100,00% акций Компании.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ПАО «Россети», которые представляют 0,003% от акционерного капитала ПАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остались на высоком уровне в результате поднятия Банком России ключевой ставки в декабре 2014 года до 17%, с последующим постепенным ее понижением в 2015 году до 11%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

(г) Отношения с государством и текущее регулирование

В соответствии с законодательством тарифы Компании контролируются Федеральной службой по тарифам и Региональными энергетическими комиссиями.

21 июля 2015 года была упразднена Федеральная служба по тарифам, полномочия которой переданы Федеральной антимонопольной службе.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее - «МСФО»).

(б) База для определения стоимости

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости; и основных средств, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Холдинг МРСК», в рамках перехода Группы на МСФО с 1 января 2011 года.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.) и эта же валюта является функциональной для Компании и в ней представлена данная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка 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.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наибольшее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

• Примечание 25(б) – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности
Информация о допущениях и расчетных оценках в отношении неопределенностей, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуется существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 12 – обесценение основных средств
- Примечание 22 – обязательства в отношении выплат по пенсионным планам
- Примечание 24 – резервы
- Примечание 27 – условные обязательства.

3 Основные принципы учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности. Учетная политика является единообразной для предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации**(i) Дочерние предприятия**

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(ii) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются при подготовке финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) Финансовые инструменты**(i) Непроизводные финансовые активы**

Компания первоначально признает займы выданные, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их возникновения. Все прочие финансовые активы первоначально признаются на ту дату, на которую Компания становится стороной договорного соглашения в отношении данных активов.

Компания прекращает признание финансового актива в случае, если в отношении права на денежные потоки истекает срок давности, или в случае если Компания передает право на получение обусловленных договором денежных потоков по данному активу в рамках сделки, по условиям которой предаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом. Какие-либо доли в переданном финансовом активе, созданные или сохраненные Компанией, подлежат признанию в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитаются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Компания имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Компания имеет следующие непроизводные финансовые активы: займы, дебиторскую задолженность и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Денежные средства и эквиваленты денежных средств

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства, а также высоколиквидные финансовые вложения, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию, или которые не были

классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. Некотируемые долевые инструменты, справедливая стоимость которых не может быть надежно измерена, учитываются по первоначальной стоимости.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Компания первоначально признает обязательства по долговым ценным бумагам на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на ту дату, на которую Компания становится стороной договорного соглашения в отношении данных обязательств.

Компания прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются.

Непроизводные финансовые обязательства классифицируются Компанией в другие категории финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

Прочие финансовые обязательства включают в себя кредиты и займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

(в) Акционерный капитал

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций, отражаются как вычет из величины капитала без учета налогового эффекта.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. По состоянию на 1 января 2011 года (дата перехода на МСФО) стоимость основных средств была определена равной их балансовой стоимости, включенной в консолидированную отчетность материнской компании – ОАО «Холдинг МРСК».

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «прочих доходов» или «операционных расходов» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в прибылях и убытках в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Компании имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

• здания	7-50 лет;
• сети линий электропередачи	5-40 лет;
• оборудование для передачи электроэнергии	5-40 лет;
• прочие активы	1-50 лет.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

(д) Нематериальные активы**(i) Первоначальное признание**

Нематериальные активы, приобретенные Компанией и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(ii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в прибыли или убытке линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

• лицензии и сертификаты	1-10 лет;
• программное обеспечение	1-15 лет.

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

(е) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Компания принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, которые должны классифицироваться как договоры финансовой аренды, отсутствуют.

Договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются на балансе Компании.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(з) Обесценение активов**(и) Финансовые активы**

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевые ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Компанией на условиях, которые в ином случае Компанией даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, неблагоприятные изменения платежеспособности должника или эмитента, экономические условия, соответствующие дефолту, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестиции в долевые ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

В отношении финансового актива, учтываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесцененный актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Компании, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей единицы, генерирующей денежные потоки (ЕГДП), превышает его возмещаемую стоимость.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием налоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП.

Общие (корпоративные) активы Компании не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(и) Вознаграждения работникам***(i) Планы с установленными взносами***

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Компании в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Компании и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Компания определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Компания признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Компании в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой рыночную доходность на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Компании. Оценка обязательств производится с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Компании есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(к) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Компании возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доноральной ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(л) Выручка

Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, получение соответствующего возмещения вероятно. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость («НДС»).

(и) Услуги по передаче электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в составе прибыли или убытка по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной Службой по Тарифам Российской Федерации.

(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления данного вида услуг представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы вознаграждения согласовываются по отдельности и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Тарифы на присоединение клиентов к электрическим сетям утверждаются Региональной энергетической комиссией субъекта, в котором функционирует Компания.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и технологического присоединения клиента к электрическим сетям. Для контрактов, в которых предусматривается поэтапное оказание услуг по технологическому присоединению, выручка признается пропорционально стадии завершенности работ.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(м) Прочие расходы***(i) Арендные платежи***

Платежи по договорам операционной аренды признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

(ii) Социальные платежи

Когда взносы Компании в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Компании, они признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по мере их осуществления.

(н) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестиированным средствам (в том числе по инвестициям, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в тот момент, когда у Компании появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, эффект от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

(о) Затраты по займам

Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанные с приобретением, незавершенным строительством или созданием квалифицируемых активов, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к целевому использованию или продаже. Доходы от инвестиций, полученные в результате временного вложения отдельных заемных средств в ожидании их расходования на приобретение или создание соответствующих активов, вычитаются из суммы расходов на привлечение заемных средств, подлежащих капитализации. Все прочие расходы по привлечению заемных средств учитываются в прибыли или убытке в том периоде, в котором они возникли.

(п) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

При определении величины текущего и отложенного налога на прибыль Компания учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Компании полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Компании может поступать новая информация, в связи с чем у Компании может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитаются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(р) Прибыль на акцию

Компания представляет показатель базовой прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у Компании собственных акций. У компании отсутствуют инструменты, которые могут привести к разводнению прибыли на акцию.

(с) Сегментная отчетность

Компания выделяет и представляет операционные сегменты на основе информации, представляемой Совету директоров, который является ответственным органом Компании по принятию операционных решений.

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Компании, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку, и в связи с которой он несет расходы, включая выручку и расходы по операциям с любыми другими компонентами этой же Компании. В отношении операционного сегмента имеется отдельная финансовая информация, и результаты его операционной деятельности регулярно анализируются Советом директоров с целью принятия решений о выделении ему ресурсов и оценки достигнутых им результатов.

Представляемые Совету директоров финансовые результаты включают статьи, которые относятся к этому сегменту непосредственно, а также статьи, которые могут быть отнесены к нему на основе какой-либо обоснованной базы распределения. К нераспределенным статьям в основном относятся доходы, расходы, активы и обязательства материнской компании.

Межсегментное ценообразование осуществляется на общих коммерческих условиях.

(т) Связанные стороны

Поскольку Компания является предприятием, аффилированным с государством, она применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами так как у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Компания раскрывает долю выручки от компаний, аффилированных с государством, а также долю ключевых закупок у таких компаний.

(у) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка,званную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он может оказать значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- МСФО (IFRS) 15 «*Выручка по контрактам с клиентами*». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «*Выручка*», МСБУ (IAS) 11 «*Контракты на строительство*» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- МСФО (IFRS) 16 «*Договоры аренды*». МСФО (IFRS) 16 представляет собой единое руководство по учету договоров аренды, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт вносит поправки в стандарты МСФО (IAS) 17 «*Аренда*» и МСФО (IAS) 40 «*Инвестиционная недвижимость*» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «*Основные средства*» и МСФО (IAS) 38 «*Нематериальные активы*» под названием «*Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации*». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу на перспективной основе для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использует основанный на выручке метод для амортизации активов.

- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу на перспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку в Группе отсутствуют инвестиции в совместные операции.
- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» под названием «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности». Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Поправки к МСФО (IAS) 27 вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.
- Различные «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов» вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее. Документ включает в себя следующие поправки:
 - МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

Договоры на обслуживание. Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

- МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» под названием «Инициатива в сфере раскрытия информации». Поправки изменяют незначительно существующие требования, но разъясняют следующее:
 - требования к существенности МСФО (IAS) 1;
 - отдельные статьи в отчете(ах) о прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
 - у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
 - доля ПСД зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и

классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» под названием «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его зависимой организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционной организацией, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

(ф) Влияние новых интерпретаций и поправок

Следующие интерпретации и поправки вступили в силу с 1 января 2015 года, и были применены Группой впервые в 2015 году, но не оказали существенного влияния на финансовую отчетность:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам» под названием «Планы с установленными выплатами: взносы сотрудников». Согласно поправкам, компаниям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работникам были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа.
- Различные «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2010-2012 годов» включают в себя следующие поправки:
 - МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет вопросы, связанные с определением условий достижения результатов и условий периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами. Разъяснения соответствуют методу, использовавшемуся Группой для определения условий достижения результатов и условий периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами, в предыдущих периодах.

- МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется перспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IAS) 39 или нет.

- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют, что:

- организация должна раскрывать информацию о суждениях, использованных руководством при применении критериев агрегирования, описанных в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономических характеристик (например, продажи и валовая маржа), использованных при оценке «аналогичности» сегментов;
- МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет в МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может быть переоценен с учетом наблюдаемых данных либо путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости, либо путем определения рыночной стоимости, соответствующей балансовой стоимости актива и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости. Кроме этого поясняется что, накопленная амортизация - это разница между валовой и балансовой стоимостями актива.

- МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанный стороной, в отношении которой применяются требования о раскрытии информации о связанных сторонах. Также организация, пользующаяся услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах на услуги управляющих компаний.

4 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности определяются как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента, действующей на отчетную дату. Руководство Компании считает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Справедливая стоимость определяется исключительно для целей раскрытия.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату.

5 Операционные сегменты

Компания выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Компании. Эта стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии и услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ и Ханты-Мансийский автономный округ). Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых являются услуги энергоаудита. Сегментная информация представлена одним сегментом в 2015 году. В 2014 году сегмент «Прочие» не соответствовал количественным критериям для выделения отчетных сегментов.

Информация в отношении результатов деятельности отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности отчетного сегмента используется прибыль до налогообложения, включенная во внутреннюю управленческую отчетность, которая рассматривается Советом директоров Компании.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от данной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Компании, с аналогичными показателями данной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты представляют собой общую стоимость инвестиций в течение года на приобретение основных средств.

(i) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на 31 декабря 2015 года и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Тюменьэнерго
Выручка от внешних покупателей	53 511 175
Выручка от продаж между сегментами	-
Итого выручка по сегментам	53 511 175
<i>Включая</i>	
Передача электроэнергии	52 870 503
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	412 070
Прочая выручка	228 602
Операционная прибыль	4 554 337
Финансовые доходы	1 206 214
Финансовые расходы	-
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	5 192 541
Активы по сегментам	141 777 210
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	127 774 667
Обязательства по сегментам	24 037 410
Капитальные затраты	9 375 716

По состоянию на 31 декабря 2014 года и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	52 075 825	416	52 076 241
Выручка от продаж между сегментами	166	-	166
Итого выручка по сегментам	52 075 991	416	52 076 407
<i>Включая</i>			
Передача электроэнергии	50 895 001	-	50 895 001
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	871 175	-	871 175
Прочая выручка	309 815	416	310 231
Операционная прибыль/(убыток)	6 748 359	(17 999)	6 730 360
Финансовые доходы	456 536	-	456 536
Финансовые расходы	(1 480)	-	(1 480)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	4 368 301	(34 395)	4 333 906
Активы по сегментам	135 470 395	26 644	135 497 039
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	122 833 650	151	122 833 801
Обязательства по сегментам	24 369 883	35 417	24 405 300
Капитальные затраты	8 371 393	-	8 371 393

(ii) Основные покупатели

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, у компании было пять основных контрагентов, на долю которых в общей сумме выручки приходится 39 071 990 тыс. руб. (73% об общей выручки) и 37 154 162 тыс. руб. (71% об общей выручки), соответственно.

(iii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли до налогообложения, активам и обязательствам

Сверка выручки отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка сегментов	53 511 175	52 076 407
Исключение выручки от продаж между сегментами	-	(166)
Корректировка выручки от услуг по технологическому присоединению	(33 184)	-
Выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	53 477 991	52 076 241

Сверка прибыли до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	5 192 541	4 333 906
Корректировка по основным средствам	1 446 886	2 387 691
Корректировка по оценке товарно-материальных запасов	61	-
Дисконтирование финансовых инструментов	(21 032)	17 497
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	14 953	82 132
Корректировка выручки и расходов по технологическому присоединению	(330)	(120)
Признание пенсионных обязательств	(167 671)	(73 013)
Признание пенсионных активов	133 870	152 661
Корректировка по расходам будущих периодов	4 509	(4 385)
Урегулирование разногласий по передачи электроэнергии	1 444 102	-
Убыток от обесценения прочих финансовых активов	(17 135)	21 949
Прочие корректировки	14 232	17 884
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8 044 986	6 936 202

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Итоговая сумма активов сегментов	141 777 210	135 497 039
Корректировка по остаточной стоимости основных средств	(48 179 522)	(47 676 766)
Признание финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	2 360 092	2 226 222
Дисконтирование финансовых инструментов	(71 252)	(50 220)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	4 956	(9 997)
Корректировка в связи с расчетом отложенного налога	(967 163)	(1 086 885)
Списание расходов будущих периодов в себестоимость и отражение дебиторской задолженности по услугам технологического присоединения	(88 985)	(121 839)
Урегулирование разногласий по передаче электроэнергии	230 990	-
Прочие корректировки	(47 745)	(52 199)
Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	95 018 581	88 725 355

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Итоговая сумма обязательств сегментов	24 037 410	24 405 300
Корректировка в связи с расчетом отложенного налога	(170 686)	(717 100)
Пенсионные обязательства	3 334 868	2 670 552
Авансы, полученные под технологическое присоединение	(122 464)	(155 648)
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	27 079 128	26 203 104

Сверка прочих существенных показателей отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	
	Итоговая сумма показателя сегментов	Корректировки
Финансовые доходы	1 206 214	110 871
Финансовые расходы	-	(292 730)
Амортизация	7 077 082	(1 797 053)
Основные средства	127 774 667	(48 615 812)
Капитальные затраты	9 375 716	-

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	
	Итоговая сумма показателя сегментов	Корректировки
Финансовые доходы	456 536	130 563
Финансовые расходы	(1 480)	(181 718)
Амортизация	7 242 024	(1 902 902)
Основные средства	122 833 801	(47 676 766)
Капитальные затраты	8 371 393	1 480

Основные корректировки представлены корректировками по основным средствам и обусловлены различиями в первоначальных стоимостях основных средств, нормах амортизации и прочих различиях в учетной политике.

Выручка от государственных компаний содержится во всех сегментах Группы. Информация раскрывается в Примечании 28.

6 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Передача электроэнергии	52 870 503	50 895 001
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	378 886	871 175
Выручка от сдачи имущества в аренду	55 743	87 138
Прочая выручка	172 859	222 927
	53 477 991	52 076 241

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Расходы на вознаграждения работникам	10 277 598	9 046 836
Амортизация	5 280 029	5 339 122
Материальные расходы, в т.ч.	3 729 874	3 648 127
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	2 572 599	2 452 107
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	267 197	279 165
Прочие материальные расходы	890 078	916 855
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	23 648 605	22 166 522
Услуги по передаче электроэнергии	22 144 893	20 739 214
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 372 138	1 155 964
Прочие работы и услуги производственного характера	131 574	271 344
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	1 057 972	831 048
Аренда	220 869	248 291
Страхование	133 588	132 793
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	2 007 243	2 003 675
Транспортные услуги	783 777	806 862
Охрана	288 919	318 821
Расходы, связанные с содержанием имущества	302 635	311 958
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	240 041	222 952
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	132 235	104 926
Услуги связи	65 358	61 546
Прочие услуги	194 278	176 610
Обесценение дебиторской задолженности	-	1 095 903
Убыток от выбытия основных средств	90 582	648 571
Расходы на благотворительность	677 200	10 000
Прочие расходы	<u>1 205 730</u>	<u>434 393</u>
	<u>48 329 290</u>	<u>45 605 281</u>

8

Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Восстановление обесценения дебиторской задолженности	1 073 113	-
Корректировка на сумму НДС за счет разницы корректировки выручки и резерва по передаче электроэнергии (Примечание 27)	600 551	-
Пени и штрафы	91 106	11 594
Восстановление резервов	56 462	7 819
Возмещение по страховым случаям	18 713	22 226
Выбытие дочерней компании*	14 677	-
Выявленное бездоговорное потребление электрической энергии	9 936	258
Безвозмездно полученные активы, включая излишки	6 336	14 921
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	1 036	4 523
	<u>1 871 930</u>	<u>61 341</u>

*На дату выбытия чистые идентифицируемые активы и обязательства составили 14 667 тыс. руб. Начиная с этого момента, Компания признала оставшуюся инвестицию в бывшее дочернее предприятие по справедливой стоимости в размере 10 200 тыс. руб. Инвестиция была обесценена в полной сумме. У дочернего предприятия отсутствуют доходы и расходы в 2015 году до момента выбытия.

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9 Затраты на персонал

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Заработка плата, включая бонусы и неиспользованные отпуска	7 935 528	7 105 652
Страховые взносы	1 936 463	1 570 868
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами (Примечание 22)	186 849	178 013
Медицинское и личное страхование работников и их семей	93 475	73 662
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам (Примечание 22)	11 233	8 315
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам (Примечание 22)	3 200	2 959
Прочие затраты на персонал	110 850	107 367
	10 277 598	9 046 836

10 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, по остаткам на банковских счетах	1 206 214	456 536
Процентный доход по активам, связанным с обязательством по вознаграждению работникам	101 480	80 236
Прочие финансовые доходы	9 391	50 327
	1 317 085	587 099
Финансовые расходы		
Расходы, относящиеся к пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 22)	(280 173)	(170 209)
Прочие долгосрочные вознаграждения с установленными выплатами (Примечание 22)	(2 357)	(1 436)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	-	(11 553)
Убыток от обесценения инвестиций, удерживаемых до погашения	(10 200)	-
	(292 730)	(183 198)

11 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(1 044 396)	(1 454 536)
Корректировки в отношении предшествующих лет	261 412	129 714
Корректировки в отношении предшествующих лет, повлиявшие на пересчет отложенного налогового обязательства	447 460	171 008
	(335 524)	(1 153 814)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц, относящиеся к текущему периоду	(790 014)	(169 420)
Возникновение и восстановление временных разниц, относящиеся к предшествующим периодам	(447 460)	(171 008)
	(1 237 474)	(340 428)
	(1 572 998)	(1 494 242)

Сверка эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	
	%		%	
Прибыль до налогообложения	8 044 986	100	6 936 202	100
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	(1 608 997)	(20)	(1 387 240)	(20)
Невычитаемые расходы	(225 413)	(3)	(236 716)	(3)
Корректировки в отношении предшествующих лет	261 412	3	129 714	2
	(1 572 998)	(20)	(1 494 242)	(22)

Применимая налоговая ставка для Группы в 2015 и 2014 годах составляет 20%, которая представляется собой ставку налога на прибыль российских компаний.

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство		Итого
					Земля и здания	Сети линий электропередачи	
Остаток на 1 января 2014 года	22 853 898	32 187 814	19 205 630	6 663 528		14 430 578	95 341 448
Поступления	5 758	-	8 774	427 276		7 931 065	8 372 873
Передача	563 474	1 580 120	1 310 303	610 249		(4 064 146)	-
Выбытия	(60 972)	(32 097)	(315 685)	(29 667)		(306 858)	(745 279)
Остаток на 31 декабря 2014 года	23 362 158	33 735 837	20 209 022	7 671 386	17 990 639	102 969 042	
Остаток на 1 января 2015 года	23 362 158	33 735 837	20 209 022	7 671 386	17 990 639	102 969 042	
Поступления	20 768	-	15 568	293 819	9 117 936	9 448 091	
Передача	1 649 231	12 146 387	4 524 532	1 569 744	(19 889 894)	-	
Выбытие дочернего предприятия	-	-	-	(1 081)	-	(1 081)	
Выбытия	(114 209)	(112 646)	(46 959)	(24 941)	(161 408)	(460 163)	
Остаток на 31 декабря 2015 года	24 917 948	45 769 578	24 702 163	9 508 927	7 057 273	111 955 889	
<i>Амортизация</i>							
Остаток на 1 января 2014 года	(5 555 005)	(10 192 374)	(4 619 090)	(2 299 890)		(22 666 359)	-
Амортизация за отчетный год	(1 417 389)	(1 777 763)	(1 232 096)	(779 679)		(5 206 927)	-
Выбытия	17 427	14 531	3 914	25 407		61 279	
Остаток на 31 декабря 2014 года	(6 954 967)	(11 955 606)	(5 847 272)	(3 054 162)		(27 812 007)	
Остаток на 1 января 2015 года	(6 954 967)	(11 955 606)	(5 847 272)	(3 054 162)		(27 812 007)	
Амортизация за отчетный год	(1 357 527)	(1 576 627)	(1 346 532)	(857 422)		(5 138 108)	-
Выбытие дочернего предприятия	-	-	-	930		930	
Выбытия	43 325	63 782	22 169	22 875		152 151	
Остаток на 31 декабря 2015 года	(8 269 169)	(13 468 451)	(7 171 635)	(3 887 779)		(32 797 034)	
<i>Балансовая стоимость</i>							
На 1 января 2014 года	17 298 893	21 995 440	14 586 540	4 363 638		14 430 578	72 675 089
На 31 декабря 2014 года	16 407 191	21 780 231	14 361 750	4 617 224		17 990 639	75 157 035
На 31 декабря 2015 года	16 648 779	32 301 127	17 530 528	5 621 148		7 057 273	79 158 855

По состоянию на 31 декабря 2015 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 781 553 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1 877 233 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2015 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 49 323 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 37 966 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, капитализированная сумма затрат по процентам составила 831 282 тыс. руб. (за 2014 год: 817 311 тыс. руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, ставка капитализации, использовавшаяся для определения подлежащих капитализации затрат по кредитам общего назначения, составила 7,93% (за 2014 год: 7,78%).

Определение возмещаемой стоимости основных средств

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Компания провела тест на обесценение. Для этого были проанализированы потоки денежных средств, и рассчитанная стоимость возмещения была сопоставлена с балансовой стоимостью внеоборотных активов.

Большая часть основных средств Компании являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2015 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Компанией на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Компании.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ПАО «Россети» № 583р от 15.12.2015 г. и прогнозных данных на период до 2020 г.)
- Прогнозные потоки денежных средств АО «Тюменьэнерго» были определены для периода 2016-2020 годов на основании наилучшей оценки руководства Группы по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулирующими органами на 2016 год и т.п.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужил бизнес-план, скорректированный и согласованный с ПАО «Россети» (утвержден решением Совета Директоров АО «Тюменьэнерго», протокол № 23/15 от 22.12.2015 г.), который базировался на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг.). Темпы роста тарифов в 2019-2020 гг. ограничены среднегодовым ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии последнего прогнозного периода (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов)
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для АО «Тюменьэнерго» были определены на основе годового бизнес-плана Компании на 2016-2020 гг. (утвержден решением Совета Директоров АО «Тюменьэнерго», протокол № 23/15 от 22.12.2015 г.),
- В связи с тем, что в 2019-2020 гг. темпы роста тарифов в бизнес-плане ниже, чем темпы роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов), для расчета выручки в терминальном периоде использовался тариф на уровне значения, утвержденного тарифной проекцией в 2020 г. с учетом темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в

соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов).

- Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 11,31%.
- Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 2,6%.

В результате тестирования на 31 декабря 2015 года убыток по обесценению основных средств АО «Тюменьэнерго» отсутствует.

13 Нематериальные активы

	2015 г.	2014 г.
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Остаток на 1 января	1 313 611	1 214 514
Приобретения	189 551	224 822
Выбытия	(20 170)	(125 725)
Остаток на 31 декабря	1 482 992	1 313 611
<i>Амортизация</i>		
Остаток на 1 января	(623 138)	(616 668)
Амортизация за отчетный год	(141 921)	(132 195)
Выбытия	-	125 725
Остаток на 31 декабря	(765 059)	(623 138)
<i>Остаточная стоимость</i>		
На 1 января	690 473	597 846
На 31 декабря	717 933	690 473

Нематериальные активы, в основном, представляют собой программное обеспечение.

Суммы амортизации нематериальных активов учтены в составе операционных расходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

14 Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы, связанные с вознаграждениями работникам	2 360 092	2 226 222
	2 360 092	2 226 222

Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Компанией и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики и Негосударственном Пенсионном Фонде «Профессиональный». Данные активы не являются активами фонда, поскольку по условиям имеющихся с фондом соглашений Компания имеет возможность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

Движение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников:

	2015 г.	2014 г.
Справедливая стоимость активов на 1 января	2 226 222	2 073 561
Выплаченные вознаграждения	(301 610)	(275 181)
Доход на активы	101 480	80 236
Взносы	335 289	349 416
Прочие операции	(1 289)	(1 810)
Справедливая стоимость активов на 31 декабря	2 360 092	2 226 222

Информация о подверженности Компании кредитному риску, возникающему в связи с активами, связанными с обязательствами по вознаграждениям работников, отражена в Примечании 25(б).

15 Отложенные налоговые активы и обязательства

Принципы отложенные налоговые активы и обязательства

	Активы		Обязательства		Нетто
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	
Основные средства	-	-	(6 357 568)	(6 105 844)	(6 357 568) (6 105 844)
Нематериальные активы	-	-	(45 624)	(35 178)	(45 624) (35 178)
Запасы	-	6 757	(3 617)	-	(3 617) 6 757
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	38 759	1 034 904	-	-	38 759 1 034 904
Резервы	-	11 292	-	-	- 11 292
Вознаграждения работникам	194 955	88 866	-	-	194 955 88 866
Торговая и прочая кредиторская задолженность	204 075	168 845	-	-	204 075 168 845
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	6 456	-	-	- 6 456
Прочее	9 549	10 440	-	-	9 549 10 440
Налоговые активы / (обязательства)	447 338	1 327 560	(6 406 809)	(6 141 022)	(5 959 471) (4 813 462)
Зачет налога	(447 338)	(1 321 102)	447 338	1 321 102	-
Чистые налоговые активы / (обязательства)	6 458	(5 959 471)	(4 819 920)	(5 959 471)	(4 813 462)

Движение временных разниц в течение года

	1 января 2015 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Выбытие дочернего предприятия	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(6 105 844)	(251 724)			(6 357 568)
Нематериальные активы	(35 178)	(10 446)			(45 624)
Инвестиции			1 387	(1 387)	
Запасы		6 757	(10 374)		(3 617)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	1 034 883	(996 124)			38 759
Резервы		11 292	(11 292)		
Вознаграждения работникам		88 866	6 760		194 955
Торговая и прочая кредиторская задолженность	168 845	35 230			204 075
Налоговые убытки		6 456			
Прочее		10 440	(891)		
Налоговые активы / (обязательства)	(4 813 483)	(1 237 474)	97 942	(6 456)	(5 959 471)

	1 января 2014 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Выбытие дочернего предприятия	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(5 539 900)	(565 944)			(6 105 844)
Нематериальные активы	(36 621)	1 443			(35 178)
Инвестиции	(9 808)	7 458	2 350		
Запасы		15 488	(8 731)		6 757
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы		821 670	213 234		1 034 904
Кредиты и займы		(2 311)	2 311		
Резервы		15 346	(4 054)		11 292
Вознаграждения работникам		71 982	32 812		88 866
Торговая и прочая кредиторская задолженность		153 303	15 542		168 845
Налоговые убытки		2 655	3 801		6 456
Прочее			10 440		10 440
Налоговые активы / (обязательства)	(4 508 196)	(340 428)	35 162	(4 813 462)	

16 Запасы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырье и материалы	607 573	448 341
Прочие запасы	132 863	153 471
	740 436	601 812

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года запасы отражены по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи и не были переданы в залог в качестве обеспечения по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года резерв под устаревание запасов составляет 52 172 тыс. руб. и 67 225 тыс. руб., соответственно.

В течение 2015 года 15 775 тыс. руб. (в течение 2014 года: 4 809 тыс. руб.) были признаны как расходы в отношении запасов, отраженных по чистой возможной цене продажи.

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные		
Прочая дебиторская задолженность	100 673	110 654
Итого финансовые активы	100 673	110 654
НДС к возмещению	1 833	1 833
Авансы выданные	3 714	28 175
	106 220	140 662
Краткосрочные		
Торговая дебиторская задолженность	2 520 771	7 810 992
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(16 191)	(5 116 228)
Прочая дебиторская задолженность	190 495	67 875
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(60 736)	(8 468)
Итого финансовые активы	2 634 339	2 754 171
Авансы выданные	285 362	238 836
<i>Резерв по авансам выданным</i>	(35 842)	-
НДС к возмещению	643 187	610 890
Прочие предоплаты по налогам	19 234	19 346
	3 546 280	3 623 243

По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания восстановила и списала резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 588 тыс. руб. и 2 039 тыс. руб., соответственно, по ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» (Примечание 27).

По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания восстановила и списала резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 565 тыс. руб. и 1 898 тыс. руб., соответственно, по ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» (Примечание 27).

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность представляет собой беспроцентные займы, выданные сотрудникам для приобретения квартир. Данные займы учитываются по амортизированной стоимости, применяемая эффективная ставка 10,31%-15,47%.

Информация о подверженности Компании кредитному риску и убытку от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 25(б).

18 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	887 589	6 090 145
Денежные эквиваленты	3 261	
Депозиты	7 000 000	
	7 890 850	6 090 145

Все денежные средства и их эквиваленты представлены в рублях.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<i>Денежные средства</i>				
ПАО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	4 600 003	4 900 002
ПАО «Сбербанк России»	BBB-	Fitch Ratings	890 798	1 188 684
ПАО "Банк ВТБ"	Ba2	Moody's	2 400 000	-
Прочие			49	1 459
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			7 890 850	6 090 145

На 31 декабря 2015 года в состав денежных средств на счетах в банках, связанных с государством, входят остатки денежных средств в сумме 7 890 801 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 5 230 000 тыс. руб.), по которым предусмотрено поддержание неснижаемых остатков по расчетным счетам в целях получения дополнительного финансового дохода по процентным ставкам в размере 8,8-11,06%. Требование о поддержании неснижаемых остатков по расчетным счетам не влияет на возможность Компании использовать денежные средства в любой момент, однако, в случае нарушения требования о неснижаемом остатке процентный доход не начисляется.

Информация о подверженности Компании процентному риску и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 25(г).

19 Капитал**Уставный капитал**

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 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.

Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

В резерве по переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражается изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам

Сумма переоценки представляет собой актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам с установленными выплатами - изменение обязательств пенсионного плана с установленными выплатами, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в финансовых и демографических актуарных предположениях в текущем и прошлых отчетных периодах. Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, возникающая в отчетном периоде, признается в полной мере в составе прочего совокупного дохода в соответствии с требованиями МСФО и согласно учетной политике Группы.

Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ. По состоянию на 31 декабря 2015 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 21,8 млрд. руб. (на 31 декабря 2014 года: 17,2 млрд. руб.).

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго», состоявшемся 30 июня 2015 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 667 321 тыс. руб. (2,4378 руб. на обыкновенную акцию) за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго» (ранее ОАО «Тюменьэнерго»), состоявшемся 28 июня 2014 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 512 357 тыс. руб. (1,87 руб. на обыкновенную акцию) за 2013 год.

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года у Компании не было задолженности по уплате дивидендов.

20 Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год, закончившийся 31 декабря (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	<u>6 471 988</u>	<u>5 448 057</u>
Прибыль на акцию (в рублях)	<u>23,64</u>	<u>19,90</u>

21 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным заемм и кредитам Компании. Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 25.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	<u>4 001 190</u>	<u>8 668 374</u>
	<u>4 001 190</u>	<u>8 668 374</u>
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	4 667 184	2 834 267
Проценты, начисленные по кредитам и облигациям	<u>1 418</u>	<u>2 317</u>
	<u>4 668 602</u>	<u>2 836 584</u>

В 2015 году Компания не заключала новые кредитные договоры.

На 31 декабря 2015 года у Компании нет открытых кредитных линий.

На 31 декабря 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ПАО «Сбербанк России» составляют 2,2 млрд. руб.

На 31 декабря 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ПАО «Банк ВТБ» составляют 3,5 млрд. руб.

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость 31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость 31 декабря 2014 г.
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.			
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	7,60%-8,23%	7,60%-8,10%	2016-2019	3 667 857	6 576 550
ПАО «ВТБ»*	8,08%-8,20%	8,08%	2016-2017	333 333	1 666 667
АО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	2016	-	425 157
			4 001 190		8 668 374
<i>Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств</i>					
<i>Проценты по кредитам и облигациям</i>					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
АО «Газпромбанк»*	7,64-8,10%	7,64%	425 157	1 275 474	
ПАО «Сбербанк России»*	8,08%	7,60%-8,10%	2 908 693	1 225 460	
ПАО «ВТБ»*	7,64%	8,08%	1 333 334	333 333	
			4 668 602		2 836 584

*— Займы, полученные от компаний, связанных с государством.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Все кредиты и займы Компании номинированы в рублях.

22 Вознаграждения работникам

Компания имеет обязательства по выплате пенсий и прочие долгосрочные обязательства по планам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство сотрудников и пенсионеров. Обязательства по планам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных планов предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, пожизненные пенсии по старости, финансовую поддержку пенсионерам, выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по планам с установленными выплатами, признанные в отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	3 298 445	2 639 893
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	36 423	30 659
Итого, чистая стоимость обязательств	3 334 868	2 670 552

Изменения в приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	За год, закончившийся		За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января	2 639 893	30 659	2 405 865	27 616
Стоимость текущих услуг	186 849	3 200	178 013	2 959
Процентный расход по обязательствам	280 173	2 358	170 209	1 436
<i>Эффект от переоценки:</i>				
- (прибыль)/убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(136 473)	(1 973)	251 046	2 288
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	335 171	2 754	(286 656)	(1 528)
- убыток от корректировки на основе опыта	297 947	10 452	199 668	7 555
Выплаты	<u>(305 115)</u>	<u>(11 025)</u>	<u>(278 252)</u>	<u>(9 667)</u>
	3 298 445	36 425	2 639 893	30 659

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период

	За год, закончившийся		За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Стоимость услуг работников (Примечание 9)	190 049	180 972		
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам (Примечание 9)	11 233	8 315		
Процентные расходы (Примечание 10)	282 531	171 645		
	483 813	360 932		

Расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период

	За год, закончившийся		За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(136 473)	251 046		
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	335 171	(286 656)		
Убыток от корректировки на основе опыта	297 947	199 668		
	496 645	164 058		

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Остаток на 1 января	1 756 196	1 592 138
Изменение переоценки	496 645	164 058
Остаток на 31 декабря	2 252 841	1 756 196

Основные актуарные допущения:

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Компании составляет 11,8 года (год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 11,4 лет).

Допущения в отношении будущей смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. Для оценки использовалась таблица смертности населения России за 2011 год, скорректированная по статистическим данным Компании в отношении работников мужского женского пола на 70%.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	9,5%	12,00%
Увеличение заработной платы в будущем	6,0%	7,00%
Ставка инфляции	6,0%	7,00%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию: мужчины	58	58
Ожидаемый возраст выхода на пенсию: женщины	54	54
Средний уровень текучести кадров	5,6%	2,10%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 3,48%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 1,57%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,02%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,57%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,26%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2016 год составляет 346 200 тыс. руб. (на 2015 год составляли 310 049 тыс. руб.).

23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная задолженность		
Авансы полученные	1 666 567	208 123
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	18 933	-
	1 685 500	208 123
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 903 319	2 412 086
Задолженность перед персоналом	1 355 052	1 204 642
Прочая кредиторская задолженность	497 944	656 473
Авансы полученные	1 537 140	1 418 845
	6 293 455	5 692 046
Налоги к уплате		
НДС	540 727	532 039
Налог на имущество	259 753	189 800
Страховые взносы	150 591	110 977
Прочие налоги к уплате	57 352	321 915
	1 008 423	1 154 731
	7 301 878	6 846 777

Информация о подверженности Компании риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 25(в).

Кредиторская задолженность перед работниками представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность по неиспользованным отпускам	624 482	512 558
Задолженность по годовым премиям	549 332	473 022
Задолженность по заработной плате	181 238	219 062
	1 355 052	1 204 642

24 Резервы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Резерв по предстоящим расходам на рекультивацию земли	30 977	96 312
Прочие резервы	-	56 462
	30 977	152 774

Резерв по предстоящим расходам на рекультивацию земли был начислен в отношении обязательств Компании по благоустройству территорий, работы по которому не могут быть проведены в зимнее время года. Резерв будет использован в течение года.

В течение 2015 года и 2014 года движение по резервам было следующим:

	Резерв на рекультивацию		Прочие резервы	
	земли	2015 г.	2014 г.	2015 г.
Остаток на 1 января		96 312	12 446	56 462
Резервы, начисленные в течение отчетного года		-	-	-
Резервы, восстановленные в течение отчетного года		-	-	(56 462) (7 819)
Резервы, использованные в течение отчетного года	(85 879)	(7 912)		-
Резервы, закапитализированные в течение отчетного года	20 544	91 778		-
Остаток на 31 декабря	30 977	96 312		56 462

Резерв на рекультивацию земли был закапитализирован в стоимость соответствующих объектов незавершенного строительства, которые были введены в эксплуатацию в конце отчетного года.

25 Управление финансовыми рисками

(а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Компании подвергается следующим видам риска:

- кредитный риск,
- риск ликвидности,
- рыночный риск.

Компания не имеет существенного воздействия валютного риска, так как нет никаких существенных продаж, закупок и займов, выраженных в валюте, отличной от функциональной валюты компаний Группы, которая является рубль.

В данном примечании содержится информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также процедуры управления капиталом Компании. Дополнительная информация количественного характера раскрывается в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Компании, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Компании. С помощью установленных стандартов и организации работы Компании стремится сформировать эффективную контрольную среду, предлагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Аудиторский комитет Компании осуществляет наблюдение за тем, как руководство Компании контролирует выполнение процедур внутреннего контроля.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков у Компании в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей или контрагентов по финансовым инструментам. Этот риск в основном связан с дебиторской задолженностью покупателей.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Компании кредитному риску преимущественно зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. В целях управления кредитным риском Компании, по возможности, старается использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями. Как правило, предоплата за услуги технологического присоединения потребителей к сетям предусмотрена договором и зависит от объема подключаемой мощности.

Компания не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

Компания начисляет резерв под обесценение, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Компании по отношению к торговой дебиторской задолженности. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции и финансовые активы	2 410 547	2 269 742
Дебиторская задолженность	2 735 012	2 864 825
Денежные средства и их эквиваленты	7 890 850	6 090 145
	13 036 409	11 224 712

Максимальная подверженность кредитному риску применительно к торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату по типу представлена ниже:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Передача электроэнергии	2 459 154	2 575 527
Услуги по технологическому присоединению	3 570	51 603
Прочие услуги	41 856	67 634
	2 504 580	2 694 764

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять наиболее значительных покупателей Компании, составила 2 128 964 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 2 293 764 тыс. руб.).

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компанией. Компания не имеет имущества, переданного ей в залог в качестве обеспечения краткосрочной дебиторской задолженности. Компания имеет имущество в виде квартир, переданных ей в залог в качестве обеспечения займов, выданных сотрудникам, которые отражены в долгосрочной дебиторской задолженности.

Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по количеству дней просрочки платежа было следующим:

	31 декабря 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	2 671 624	(1 124)	2 925 336	(98 609)
Просроченная на 0-90 дней	82 307	(56 970)	331 200	(293 837)
Просроченная на 90-180 дней	7 506	(4 957)	280 953	(280 953)
Просроченная на 180-365 дней	39 491	(4 318)	758 283	(758 013)
Просроченная более чем на год	11 011	(9 558)	3 693 749	(3 693 284)
	2 811 939	(76 927)	7 989 521	(5 124 696)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2015 г.	2014 г.
Остаток на 1 января	5 124 696	4 033 614
Увеличение за отчетный год	62 259	1 181 767
Выбытие дочернего предприятия	(95)	-
Уменьшение, вызванное восстановлением зарезервированных сумм	(1 135 372)	(81 373)
Списание за период	(3 974 561)	(9 312)
Остаток на 31 декабря	76 927	5 124 696

Уменьшение резервов связано со списанием резервов по ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс», начисленных в 2012-2013 г.г. в связи с урегулированием разногласий за период 2012-2014 г.г. по дебиторской задолженности прямых потребителей электроэнергии, присоединенных к объектам «последней мили» и с восстановлением резервов, начисленных в 2014 году по ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» в связи с погашением задолженности в полном объеме в текущем периоде (Примечание 27).

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Компания отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования наличия текущих ликвидных средств. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения непроизводных финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору		От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет
		До 1 года	От 1 до 2 лет			
Обязательства на 31 декабря 2015 г.						
Кредиты и займы	8 669 792	9 469 574	5 155 579	2 400 288	1 913 707	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 775 248	4 775 248	4 756 316	18 933	-	-
Итого	13 445 040	14 244 822	9 911 895	2 419 221	1 913 707	-

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору		От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет
		До 1 года	От 1 до 2 лет			
Обязательства на 31 декабря 2014 г.						
Кредиты и займы	11 504 958	13 132 487	3 662 913	5 155 579	2 400 288	1 913 707
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 273 201	4 273 201	4 273 201	-	-	-
Итого	15 778 159	17 405 688	7 936 114	5 155 579	2 400 288	1 913 707

(г) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Процентный риск

Доходы Компании и операционные потоки денежных средств в значительной степени зависят от изменения рыночных процентных ставок. Компания подвержена риску изменения процентной ставки только с колебаниями рыночной стоимости кредитов и займов. Процентные ставки по большинству кредитов и займов фиксированы. Изменения процентных ставок в основном оказывают влияние на кредиты и займы, изменения их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой).

Руководство Компании не придерживается каких-либо формально установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Однако при принятии решений о заимствованиях руководство Компании отдает предпочтение кредитам и займам с фиксированными ставками. При этом в кредитных договорах, заключаемых Компанией, как правило, отсутствуют запретительные комиссии банков-кредиторов за досрочное погашение долга по инициативе заемщика, что предоставляет Компании дополнительную гибкость при оптимизации процентных ставок в текущих экономических условиях.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками.

Компания не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(д) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты,ываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (некорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

По состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	50 455	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается Кредиты и займы	-	8 375 638	-

По состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	43 520	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается Кредиты и займы	-	10 696 180	-

Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение 2015 года и 2014 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

(е) Справедливая стоимость

Руководство Компании полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

(ж) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Компанией как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный акционерный капитал.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом.

Компания обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

26 Операционная аренда

Компания арендует ряд земельных участков у местных органов власти в рамках договоров операционной аренды. Кроме того Компания арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.

Договоры аренды были заключены в предыдущие периоды в отношении участков земли, на которых расположены линии электропередач, оборудование для передачи электроэнергии и прочие активы. Изначально срок аренды составляет от 5 до 49 лет с возможностью продления по истечении срока. Арендные ставки регулярно пересматриваются в соответствии с рыночными условиями.

Право собственности не переходит на арендатора, и арендодатель сохраняет контроль за использованием земли. Компания определила, что все риски и выгоды, связанные с владением землей, сохраняет арендодатель, поэтому данная аренда классифицирована как операционная.

Платежи по договорам нерасторжимой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Менее 1 года	36 807	194 528
От 1 до 5 лет	106 957	396 588
Свыше 5 лет	669 623	2 109 655
	813 387	2 700 771

Сумма расходов по операционной аренде за текущий год, отраженная в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 220 869 тыс. руб. (2014 год: 248 291 тыс. руб.).

27 Условные обязательства**Принятые на себя обязательства капитального характера**

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 31 декабря 2015 года 3,1 млрд. руб. (на 31 декабря 2014 года: 6,9 млрд. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Компании.

Судебные разбирательства

Компания выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Компании.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется 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. Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого российского

налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую.

На текущий момент имеются разногласия Компании по результатам выездной налоговой проверки за период 2011-2013гг. Сумма разногласий по налогу на прибыль составляет 393,5 млн. руб., из них разногласия по причине непризнания расходов МОБ характера в сумме 390,9 млн. руб. В настоящее время решение по акту проверки находится на стадии апелляционного обжалования. Окончание срока подачи апелляционной жалобы в ФНС России приходится на 17 апреля 2016 года. Вероятность положительного исхода по вопросу разногласий в признании расходов МОБ характера в судебных инстанциях считаем средней.

Разногласия с прямыми потребителями по услуги по передаче электроэнергии

В финансовой отчетности на 31 декабря 2014 года по статье «Выручка» отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, отражена выручка от передачи электроэнергии от ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» в размере 985 263 тыс. руб., по статье «Операционные расходы» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, отражены начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности от указанных обществ в размере 1 152 392 тыс. руб. По статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года Группы отражена дебиторская задолженность от указанных обществ в размере 5 091 134 тыс. руб., а также создан резерв по сомнительным долгам в размере 5 090 283 тыс. руб.

В январе и феврале 2014 года Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры вынесены решения по искам АО «Тюменьэнерго» к ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2012 года по июль 2013 года в размере 1 277 077 тыс. руб. и 1 300 192 тыс. руб., соответственно, в пользу АО «Тюменьэнерго», чьи исковые требования, таким образом, удовлетворены в полном объеме. Ответчиками были поданы апелляционные жалобы, которые были рассмотрены в мае 2014 года и оставлены без удовлетворения. После чего ответчиками были поданы кассационные жалобы, которые были рассмотрены в сентябре 2014 года, в результате рассмотрения которых предыдущие решения и постановления по данным делам были отменены, а дела переданы в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на новое рассмотрение.

В июне 2014 года АО "Тюменьэнерго" направило иски в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры к ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2013 года по май 2014 года в размере в размере 1 014 568 тыс. руб. и 839 231 тыс. руб.

Производство по указанным выше делам между АО "Тюменьэнерго" и ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» приостановлено до вступления в законную силу решений Арбитражного суда г. Москвы по делам:

- об обжаловании ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» Приказа Министерства энергетики и договора аренды ЕНЭС между АО "Тюменьэнерго" и ПАО "ФСК" (в октябре и ноябре 2014 года Арбитражным судом было принято решение об отказе удовлетворения требований ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» в полном объеме);
- о признании недействительными договоров аренды объектов электросетевого хозяйства в части передачи ПАО "ФСК ЕЭС" в аренду АО "Тюменьэнерго" объектов электросетевого хозяйства с использованием которых АО "Тюменьэнерго" оказывает ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» услуги по передаче электроэнергии. В декабре 2014 года Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении исковых требований ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» в полном объеме, а в январе 2015 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил исковые требования ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» в полном объеме: договор аренды в части точек ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» признан недействительным. На 31 декабря 2014 года ОАО "Тюменьэнерго" подана апелляционная жалоба.

В 2015 поступило ходатайство об отказе от иска в связи с урегулированием спора во внесудебном порядке.

Определением арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по делу №A75-6815/2013 от 27 июля 2015 года и №A75-6970/2014 от 28 июля 2015 года и решением Совета директоров АО «Тюменьэнерго» разногласия с ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» урегулированы во внесудебном порядке.

Окружающая среда

Компания и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Компании считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

28 Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Компании, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компании. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Компания осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Федеральную сетевую компанию, Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями, и составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка		
<i>Материнская компания</i>		
Прочая выручка	993	993
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Аренда	6 014	6 472
Прочая выручка	1 402	20 948
Итого	8 409	28 413

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
 $(\text{в тысячах российских рублей, если не указано иное})$

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	196 882	196 882
Услуги по технологическому надзору	38 840	95 837
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	16 597 642	15 460 363
Услуги по технологическому присоединению к сетям	5 236	81 787
Прочие расходы за период	907 146	45 029
	17 745 746	15 879 898

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Компании с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	99 571	117 434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 316 207)	(1 219 087)

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, за исключением авансов выданных в сумме 3 714 тыс. руб. на 31 декабря 2015 г. и в сумме 28 083 тыс. руб. на 31 декабря 2014 г., которые будут закрыты в 2019 г. и 2018 г., соответственно. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

Компания определяет членов Советов директоров и высших менеджеров Компании и всех ее дочерних обществ как ключевой управленческий персонал.

Компания не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением следующих выплат:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Краткосрочное вознаграждение работникам (включая социальные отчисления)	263 719	251 016
Пенсии и пособия по окончании трудовой деятельности	11 114	7 419

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на персонал (Примечание 9).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в отчете о финансовом положении Компании, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 77 221 тыс. рублей (2014 год: 65 451 тыс. рублей).

Операции с компаниями связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Компания совершает значительное количество операций с компаниями связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 60% от общей выручки Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (2014 год: 63%), включая 60% выручки от передачи электроэнергии (2014 год: 63%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 27% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (2014 год: 28%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков находящихся под контролем государства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили 93% от общей суммы процентов начисленных (за 2014 год: 85%).

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 7 891 млн. руб. (31 декабря 2014 года: 6 089 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 21.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.