

Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

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

Код эмитента: 00159-F

за 1 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: «11» мая 2016 г.

П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
Дата: «11» мая 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.....	8
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	14
2.4.4. Правовые риски.....	16
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	16
2.4.6. Стратегический риск.....	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента.....	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	20
3.1.4. Контактная информация.....	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	26
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	31
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	31
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	31
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	31
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	32
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	33
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	37
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	37
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	37
4.3. Финансовые вложения эмитента	37
4.4. Нематериальные активы эмитента	37
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	37
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	41
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	42
4.8. Конкуренты эмитента	43
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	44
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	44
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	50
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	50
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	61
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	62
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	62
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	63
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	74
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	81
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	83
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	83
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	83
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о 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.....	83
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	85

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	85
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.....	85
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	85
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	85
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	85
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	85
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	96
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	100
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	100
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	100
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	100
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	100
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	100
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	100
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	100
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	100
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	101
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	101
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	102
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	102
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	102
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	103
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	103
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	103
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	105
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	105
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	105
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	106
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	106
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	106
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	106
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	110

8.8. Иные сведения.....	111
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	113
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	114
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу	117
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	185

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810267170101719*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810467170003785*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810067170003790*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170003792*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702840367170000120*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно - Сибирского банка ПАО Сбербанк*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702978067170000114*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Сургуте*

Место нахождения: *628417, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, бульвар Свободы, 12*

ИНН: *7744001497*

БИК: *047144721*

Номер счета: *40702810100480000728*

Корр. счет: *30101810400000000721*

Тип счета: *расчетный*

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

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "PCM РУСЬ"*

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

ИНН: *7722020834*

ОГРН: *1027700257540*

Телефон: *+7 (495) 363-2848*

Факс: *+7 (495) 981-4121*

Адрес электронной почты: *mail@rsmrus.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский проспект 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

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	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

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

которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

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

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Эмитента и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению оспариваемой и просроченной

дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействие с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формирование судебной практики и создание положительных прецедентов. Кроме того, Эмитент реализует утвержденную Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях. Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учтываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. С целью снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу объемы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Эмитент совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей (размещение информации на официальном сайте АО "Тюменьэнерго", разработка методики для информирования заявителей), а также проводит "круглые столы" с участием представителей предпринимательского сообщества и представителей органов власти, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка технологического присоединения.

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

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

В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.05.2012г. №109 (в ред. решений от 15.10.2012г. № 366, от 26.02.2013г. №3, от 25.06.2013 №73, от 28.11.2014г. №100, от 19.12.2014 № 104, от 29.06.2015 № 38, от 28.12.2015 №145) установлены долгосрочные параметры регулирования для АО «Тюменьэнерго на 2012-2017 годы» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при котором предусматривается возможность ежегодной корректировки тарифов в период тарифного регулирования.

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

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

Негативное влияние на темпы развития электросетевого комплекса могут оказать риски закупочной деятельности, связанные с повышением цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемых Эмитентом в своей деятельности.
Основными действиями, предпринимаемыми АО «Тюменьэнерго», по управлению данным риском являются:

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

Инвестиционный (проектный) риск

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

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

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2013 г. №159 «О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП). Существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Российской Федерации, (в г.Москва и г.Сургут, Тюменской области).

Политические и экономические риски зарубежных стран не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, поскольку Общество не осуществляет деятельности на внешних рынках.

Страновые риски.

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

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

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

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

Региональные риски.

Географические и климатические особенности региона, расположенного в северной части

Западной Сибири, несут в себе опасность наступления аварийных ситуаций на энергоустановках вследствие негативных природных явлений (ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, экстремально низкие температуры воздуха и др.). Для минимизации данных рисков Общество проектирует энергетические объекты с учетом особенностей регионального климата и географии, а также осуществляет реализацию программы страховой защиты объектов электрораспределительного комплекса от стихийных бедствий. Также ведется политика управления запасами сырья, материалов, топлива, необходимых для осуществления основной деятельности Эмитента на случай возникновения дефицита сырья или возникновения риска нарушения транспортного сообщения.

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

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и Тюменскому региону оцениваются Эмитентом как минимальные. В случае возникновения возможных военных конфликтов эмитент несет риск выведения из строя его основных средств.

Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами: политической нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения АО «Тюменьэнерго» ведет свою договорную деятельность с учетом таких событий. Договоры АО «Тюменьэнерго» содержат статьи «Форс-мажор», снижающие финансовые потери Общества при наступлении описанных событий.

В целом, в среднесрочной перспективе АО «Тюменьэнерго» считает маловероятной возможность значительного отрицательного влияния страновых и региональных рисков на свою деятельность и исполнение им своих обязательств.

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. Ставка рефинансирования ЦБ РФ в 2015 году оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Так средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества по состоянию на 31.03.2016г. - 8,02% годовых.

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.

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 экспортёром, 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 обесцениванием 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 уровне тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

В марте, по сообщению Росстата, потребительские цены выросли на 0,5%, с начала года — на 2,1%. Для сравнения: в марте 2015 г. инфляция составила 1,2%, с начала года — 7,4%. 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 потерять 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 обработки обработки активов.

2.4.4. Правовые риски

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

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, Центральный Банк РФ, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и другие. Кроме того, являясь ДЗО компании с государственным участием, Общество исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Все валютные операции АО «Тюменьэнерго» осуществляют в соответствии с действующим законодательством РФ о валютном регулировании.

В случае внесения изменений в законодательство РФ о валютном регулировании, АО «Тюменьэнерго» намерено вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Существенные налоговые риски в деятельности АО «Тюменьэнерго» могут проявляться в результате введения новых видов налогов и сборов, увеличения размера ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

Данные риски могут возникнуть лишь при внесении изменений в действующее налоговое законодательство. Минимизация рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности АО «Тюменьэнерго».

В случае внесения изменений в налоговое законодательство Российской Федерации, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что АО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт и импорт оказываемых услуг, указанные риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Сформировавшаяся в настоящее время судебная практика по вопросам, относящимся к основным видам деятельности – деятельности по технологическому присоединению, передаче электрической энергии, не может негативно сказаться на результатах деятельности АО «Тюменьэнерго».

Вместе с тем, анализ изменений нормативных актов в области технологического присоединения, произошедших за последние два года, указывает на тенденцию, при сохранении которой в будущем не исключены риски возникновения споров с заявителями, организацией по управлению сетями ЕНЭС и контролирующими органами и формирования негативной для деятельности сетевых организаций судебной практики по спорам об условиях заключения договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых превышает 750 кВА, и исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, а также делам об оспаривании решений и постановлений о нарушении антимонопольного законодательства.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Возникновение риска потери деловой репутации может быть обусловлено внутренними и внешними факторами : несоблюдением Компанией законодательства Российской Федерации по обязательному раскрытию информации, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, отсутствием во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов учредителей (участников), менеджмента, а также минимизировать негативные последствия конфликта интересов, в том числе предотвращение предъявления жалоб, судебных исков со стороны контрагентов, наличием противоречий с субъектами электроэнергетики и(или) применением мер воздействия со

стороны органов регулирования и надзора, опубликованием негативной (необъективной либо некомпетентной) информации о Компании в средствах массовой информации.

Для управления риском потери деловой репутации Эмитент проводит активную политику в информационном поле, практикуется информационная насыщенность и открытость.

Осуществляется разработка и внедрение регламентирующих документов (Положение об информационной политике (Решение Совета директоров АО «Тюменьэнерго» от 16.09.2013 (протокол от 18.09.2013 № 17/13); ОРД по обязательному раскрытию информации (п-195 от 05.05.2015 и п-488 от 01.12.2014); Регламент реализации единой коммуникационной политики (утв. реш. СД АО «Тюменьэнерго» от 16.11.2015г. №19/15, введен пр. от 24.11.2015 № 508); Регламент управления фирменным стилем АО «Тюменьэнерго» (утв. реш. СД АО «Тюменьэнерго» от 08.12.2015 г. №20/15, введен пр. от 14.12.2015 № 561).

При принятии бизнес-решений осуществляется учет репутационной составляющей и заблаговременная подготовка общественного мнения по ключевым и проблемным темам ; проводится регулярный мониторинг СМИ; выполняются целевые PR-программы для последовательного формирования позитивного имиджа в целевых аудиториях; совершенствуется система долгосрочных отношений со СМИ (организация деятельности Пресс-клуба, конкурсов профмастерства).

2.4.6. Стратегический риск

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации (Распоряжение правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511 основной целью (миссией) деятельности электросетевого комплекса является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации. В целях снижения риска недостижения уровня надежности услуг по передаче электрической энергии осуществляются следующие мероприятия:

- Анализ отключений на основе данных SAP R/3, выявление узких мест.
- Выполнение реновации сети, целевых программ повышения надежности для повышения технического состояния сети.
- Выполнение ремонтов объектов по техническому состоянию с учетом рисков и данных по отключениям.
- Работа с персоналом: обучение, повышение квалификации.
- Проведение работы с населением, разработка PR программ.
- Проведение противоаварийных тренировок, в том числе специализированных тренировок по вводу ГВО.
- Разработка и актуализация положений о технологическом взаимодействии со смежными субъектами электроэнергетики (ССЭ).
- Выполнение мероприятий по повышению надежности работы электросетевого оборудования.

В целях управления риском недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению осуществляется мониторинг заявок, формирование прогнозов по ТП (включая географию прироста) в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год, исполнение регламента, который определяет мероприятия, выполняемые структурными подразделениями в рамках организации ТП, осуществляется внедрение программных продуктов позволяющие успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение(10%), постоянный мониторинг и корректировка ИПР с целью контроля за сроками исполнения обязательств.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

Риски, связанные с возможным участием АО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления эмитентом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав АО «Тюменьэнерго».

Вместе с тем, Общество участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности. Предметом большинства предъявленных исков является неоплата услуг по передаче электроэнергии и бездоговорное потребление электроэнергии.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями

лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». Эмитент соблюдает требования условий лицензионных соглашений, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий.

Отсутствие возможности продления данных лицензионных соглашений не окажет существенного влияния на результаты деятельности Общества, поэтому Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, отсутствуют.

Ответственность по долгам дочерних обществ может возникнуть в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Эмитент прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Компании – извлечению прибыли. Вероятность возникновения указанных рисков – низкая.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, наоборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Указанный риск связан с возможностью перехода крупных потребителей на обслуживание к ПАО «ФСК ЕЭС», а также строительства альтернативных электросетевых и генерирующих объектов. Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

Риски, связанные с эксплуатационной деятельностью.

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

аварийные ситуации природного и техногенного характера;

снижение эффективности системы управления активами АО «Тюменьэнерго» (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);

факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, превышением технологических параметров режима работы электросетевого оборудования допустимых значений, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и нарушением оперативной дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

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

проектирование энергетических объектов с учетом особенностей регионального климата и географии;

расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ;

реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ;

комплексную программу модернизации (реконструкции) электросетевых активов;

модернизацию коммутационного оборудования;

модернизацию и создание автоматизированных систем технологического управления и систем телемеханизации;

совершенствование систем информационного обмена, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления распределенными ресурсами при проведении аварийно-восстановительных работ (АСУРАВР);

совершенствование системы управления аварийным запасом;

увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;

программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;

обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;

программу страхования;
программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

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 "Tutepenergo"*

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 19.09.2002г. (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» 30.06.2015 г., (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

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Сургутские электрические сети**

Место нахождения: **628403, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бурка Александр Эвальдович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Нижневартовские электрические сети**

Место нахождения: **628600, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ясковец Игорь Иванович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Нефтеюганские электрические сети**

Место нахождения: **628300, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нефтеюганск, ул.Мира, 15**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Фирсов Антон Александрович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Северные электрические сети**

Место нахождения: **626718, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Домашний Денис Александрович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Ноябрьские электрические сети**

Место нахождения: **629804, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бован Степан Федорович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Когалымские электрические сети**

Место нахождения: **628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мазуров Виталий Сергеевич**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Урайские электрические сети**

Место нахождения: **628281, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Белозерцев Олег Константинович**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Энергокомплекс**

Место нахождения: **628187, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков, 70**

Дата открытия: **12.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Брагин Андрей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

Наименование: **Тюменские распределительные сети**

Место нахождения: **625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Даудельная, 44**

Дата открытия: **15.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сорокин Вячеслав Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **22.07.2018**

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент осуществляет свою основную деятельность по передаче электрической энергии в Тюменской области, ХМАО-Югре и ЯНАО, где он является крупнейшей компанией подобного профиля.

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

Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг) эмитента, является снижение платежеспособности спроса на его услуги в результате неблагоприятной экономической обстановки в стране.

На этот случай в структуре эмитента создана мощная юридическая служба, специализацией которой является исковая работа и взыскание дебиторской задолженности с неплатильщиков. Кроме того, в целях диверсификации источников поступления оплаты за услуги по передаче электроэнергии и снижения рисков неоплаты от энергосбытовых компаний эмитент проводит политику заключения договоров со сбытовыми компаниями ОРЭ, аффилированными с крупнейшими нефтегазовыми корпорациями РФ, такими как ПАО «Газпром» – ОАО «Межрегионэнергосбыт» и ОАО «ТЭК», АО «НК «Роснефть» – АО «ЕЭСиК», ООО «РН-Энерго», ОАО «Сургутнефтегаз» – ООО «Сургутэнергосбыт».

Эмитент по мере необходимости проводит реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередачи, техническое перевооружение основных фондов с целью снижения потерь при транспортировке электроэнергии, оптимизацию производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизацию имеющегося оборудования с применением современных технологий.

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 «Нефтеюганске 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 «Нефтеюганске 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: **ТЮМ 01316 ВЭ**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **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 хозяйственно-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 технологического 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 «Вандмтор» - 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 территорииплощадки ПС-220/110 кВ «Средний Балык» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

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

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

В 1 квартале 2016 года взамен ранее выданной лицензии № ОП-57-001339 (72) от 11.06.2010 на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности, Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на основании приказа от 18.02.2016 № 349 была выдана лицензия 066 № 00358 от 18.02.2016 на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

По состоянию на 31 марта 2016 в реестр лицензий Эмитента включены 13 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, выданые НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и Ассоциацией организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ». Всего 22 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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 823 от 17.10.2009 года, органами исполнительной власти субъектов РФ (Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО), при участии АО «Тюменьэнерго», Филиала ОАО «СО ЕЭС» – Тюменское РДУ, филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири, потребителей и территориальных электросетевых компаний, формируются и утверждаются Схемы и Программы развития электроэнергетики субъектов РФ на пятилетний период (далее – СиПРЭ). Кроме того, в целях недопущения неэффективной загрузки вновь вводимого и существующего электросетевого оборудования, повышения доступности энергетической инфраструктуры, синхронизации развития магистральных и распределительных электрических сетей, а также распространения передового опыта дочерних и зависимых обществ ПАО «Россети» (Приказ ПАО «Россети» № 155 от 25.08.2015 года) АО «Тюменьэнерго» разработаны и Расспоряжением

АО «Тюменьэнерго» от 24.12.2015 года №121р утверждены «Комплексные программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Юга Тюменской области, Ханты – Мансийского автономного округа – Югры и Ямalo – Ненецкого автономного округа (до 2020 года)» (далее – КПРЭ). Также в соответствии с приказом ПАО «Россети» от 25.08.2015 года № 155 в четвертом квартале 2015 года проведены закупочные процедуры и заключен договор на разработку «Комплексных программ развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Юга Тюменской области, Ханты – Мансийского автономного округа – Югры и Ямalo – Ненецкого автономного округа на пятилетний период (2017-2021 гг.)».

Указанные выше работы являются основой для разработки инвестиционных программ АО «Тюменьэнерго», а также других энергетических компаний регионов в части развития сетей и включают в себя в том числе следующие мероприятия:

- a) реконструкция и сооружение с увеличением пропускной способности и вывод из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ;*
 - b) реконструкция и сооружение с увеличением установленной мощности и вывод из эксплуатации электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт;*
 - c) сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ.*
- Также, Схемы и Программы развития электроэнергетики регионов используются в качестве основы для разработки схем выдачи мощности региональных электростанций, а также для формирования с использованием перспективной расчетной модели для субъектов Российской Федерации предложений по определению зон свободного перетока электрической энергии (мощности).*

Мероприятия по развитию сети АО «Тюменьэнерго», определенные в рамках СиПРЭ и КПРЭ, учтены в пятилетней инвестиционной программе на 2016-2020 гг., которая утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 года № 896.

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

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Энергосервисная компания Тюменьэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"*

Место нахождения

*628412 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4*

ИНН: *8602177031*

ОГРН: *1118602000131*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной организации

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

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *51%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *51%*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Энергосервисная деятельность, деятельность в области энергоаудита. Оказание услуг по энергетическому обследованию на объектах эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

Наименование органа управления: *Конкурсный управляющий*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Вагин Петр Юрьевич	0	0

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 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	18 886 084	7 778 950
Сооружения (кроме передаточных устройств)	39 066 654	27 956 215
Передаточные устройства	165 967 996	90 559 246
Энергетические (силовые) машины и оборудование	43 625 023	29 036 224
Прочие основные фонды	16 770 391	8 729 173
ИТОГО	284 356 857	164 059 808

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: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	18 886 608	7 878 955
Сооружения (кроме передаточных устройств)	38 212 716	27 639 443
Передаточные устройства	166 539 261	91 482 129
Энергетические (силовые) машины и оборудование	43 907 896	29 604 842

Прочие основные фонды	16 785 686	9 328 675
ИТОГО	284 372 876	165 934 044

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: **31.03.2016**

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 31.03.2016г. 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 "ИЦ 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, IV	
		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 надежного, качественного и доступного электроснабжения является, в том числе внедрение научно-технических достижений, инновационного оборудования, новых и усовершенствованных технологий.

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках программы инновационного развития АО «Тюменьэнерго», разработанной на период 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 путем 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 Выполнение плана НИОКР за 12 месяцев 2015 года и 3 месяца 2016 года.

4.5.1.1 Всего за 12 месяцев 2015 года велась работа по 10 договорам НИОКР, финансирование по которым было выполнено на общую сумму 98 337,64 тыс. руб. с НДС, по шести договорам НИОКР, по состоянию на 31.12.2015, работы завершены:

1. Завершена ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110 кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88», договор № 14.2/10 от 02.09.2013 на сумму 55 907,60 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 02.09.2013 - 31.08.2015. Выполнены и оплачены этапы № 2, № 3 и № 4 на сумму 28 619,25 тыс. руб. с НДС.

Работа выполнена в полном объеме в соответствии с условиями договора и требованиями технического задания. Разработаны, установлены и внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию два опытных образца беспроводной системы мониторинга элементов композитных опор воздушных линий электропередачи 110 кВ в филиале АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» на композитных опорах на одножечной ВЛ 110 кВ «Казанка-Дубынка» и двухжечной ВЛ 110 кВ «Беркут-Декабристов, Декабристов-Криволукская».

2. Завершена НИР на тему: Разработка технических решений по модернизации конструкций унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 35-110 кВ и фундаментов, применяемых в северных регионах Западной Сибири. Исполнитель: ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», договор № 141-13 от 02.12.2013 на сумму 27 848 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 02.12.2013 - 30.06.2015. Выполнены и оплачены этапы № 1, № 2 и № 3 на сумму 19 493,60 тыс. руб. с НДС.

Работа выполнена в полном объеме в соответствии с условиями договора и требованиями технического задания. Разработаны «Методические указания по проектированию строительства, реконструкции и техперевооружения ВЛ 35-220 кВ на севере Западной Сибири с учетом существующих климатических, геотехнических и геокриологических условий региона». Разработаны «Технические решения по модернизации конструкций унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 35-110 кВ, применяемых в северных регионах Западной Сибири» и конструкторская документация на конструкции стальных решетчатых опор ВЛ 35-110 кВ, применяемых в северных регионах Западной Сибири. Разработаны «Технические решения по модернизации конструкций унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-110 кВ, применяемых в северных регионах Западной Сибири» и конструкторская документация на конструкции унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-110 кВ, применяемых в северных регионах Западной Сибири, подлежащих модернизации.

3. Завершена НИОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Брэслер», договор № 206/ПА-2013 от 02.09.2013 на сумму 19 400,09 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 02.09.2013 - 30.06.2015. Выполнены и оплачены этапы № 3 и № 4 на сумму 8 728,81 тыс. руб. с НДС.

Работа выполнена в полном объеме в соответствии с условиями договора и требованиями технического задания. Разработан, установлен и внедрен в опытно-промышленную эксплуатацию опытный образец терминала «TOP 300 АДЗ 514» адаптивной защиты линий электропередачи 110-220 кВ на объекте филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеганские электрические сети: ПС 110/35/6 кВ Лосинка на ВЛ-110 кВ «Ленинская-Лосинка-1».

4. Завершена ОКР на тему: Разработка технико-технологической документации и реализация пилотного проекта модернизированной релейной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции алгоритмов защиты в едином устройстве. Исполнитель: ООО «ИЦ «Брэслер», договор № 22/12 от 29.08.2012 на сумму 45 810 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 03.09.2012 - 21.08.2015. Выполнен и оплачен заключительный этап № 5 на сумму 1 583,5 тыс. руб. с НДС.

Работа выполнена в полном объеме в соответствии с условиями договора и требованиями технического задания. Разработан, установлен и внедрен в опытно-промышленную эксплуатацию многофункциональный опытный образец устройства централизованной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции алгоритмов защиты в едином устройстве, который позволяет совместить функции РЗА подстанции в одном устройстве и сократить количество устройств РЗА, применяемых на подстанции с обеспечением 100% резервирования.

5. Завершена ОКР на тему: Разработка программно-аппаратных средств диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ, эксплуатируемых в условиях Крайнего Севера Западной

Сибири, для оперативного обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ. Исполнитель: АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», договор № 259-14 от 10.11.2014 на сумму 1 770 тыс. руб. с НДС, срок выполнения: 10.11.2014 - 30.10.2015. Выполнены и оплачены этапы № 1, № 2 и № 3 на сумму 1 239,0 тыс. руб. с НДС.

Работа выполнена в полном объеме в соответствии с условиями договора и требованиями технического задания.

Разработан, изготовлен и внедрен в опытно-промышленную эксплуатацию опытный образец программно-аппаратного комплекса системы оперативной диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ в филиале АО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети.

Программно-аппаратный комплекс в целом применяется для целей оперативной диагностики ВЛ, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ, эксплуатируемых в условиях Крайнего Севера Западной Сибири с целью выявления аварийно-опасных опор, фундаментов и других элементов ВЛ.

6. *Завершена с отрицательным результатом НИОКР на тему: Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Исполнитель: Шатурский филиал ОИВТ РАН, договор № 19/12 от 17.12.2012 на сумму 20 170 тыс. руб., НДС не облагается, срок выполнения: 17.12.2012 - 28.08.2015. Выполнен и оплачен заключительный этап № 3 на сумму 1 414 тыс. руб., НДС не облагается.*

В процессе работы изготовлены, установлены и испытаны три опытных образца прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции (ПНКВ). Объекты, на которых проводились испытания: два опытных образца ПНКВ установлены на силовых трансформаторах 1Т и 2Т ПС 110/10кВ «Каскара» Тюменского ТПО филиала Тюменские распределительные сети. С целью сравнения третий опытный образец ПНКВ установлен на силовом трансформаторе 2Т ПС 220/110/35/10кВ «Факел» филиала Нижневартовские электрические сети, на котором установлен комплекс СКИТ, производства ООО «ДИВКОН» г. С-Петербург.

Работу принято считать выполненной в объеме требований, установленных в техническом задании, но результат признан отрицательным, так как разработанный прибор непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции с существующими на текущий момент характеристиками не может быть внедрен в промышленную эксплуатацию АО «Тюменьэнерго» и нуждается в дальнейшей доработке и усовершенствовании для использования его в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Техническим советом АО «Тюменьэнерго» (заключение от 24.08.2015) принято решение о нецелесообразности применения и внедрения на электрооборудовании филиалов АО «Тюменьэнерго» разработанного ПНКВ.

По трём проектам ОКР были приняты промежуточные этапы работ и выполнено финансирование. По одной работе в соответствии с условием договора финансирование не проводилось, работы выполнялись в объемах, установленных техническими заданиями.

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.*

Выполнен и оплачен этап № 3 на сумму 4 787,88 тыс. руб. с НДС.

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. Выполнены в полном объеме и профинансираны работы по этапу № 2 и этапу № 3 на сумму 30 571,60 тыс. руб. с НДС.*

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. Выполнены в полном объеме и профинансираны работы по этапу № 6 и этапу № 7 на сумму 1 900,00 тыс. руб. с НДС.*

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 «Брэслер», 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. Согласно условиям договора, выполнение и финансирование в 2015 году не было запланировано.

4.5.1.2 За 3 месяца 2016 года финансирование по договорам НИОКР не выполнялось (не предусмотрено). Всего в работе 4 проекта.

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 патентообладателя (сопатентообладателя)

4.5.2.1 За двенадцать месяцев 2015 года АО «Тюменьэнерго» получено одно свидетельство, о регистрации программы ЭВМ, и два патента, а именно:

1. Свидетельство № 2015614412 от 17.04.2015/заявка № 2015610282 от 21.01.2015 о регистрации программы ЭВМ «Автоматизированное рабочее место специалиста релейной защиты и автоматики с функциями моделирования аварийных режимов в электрических сетях и выбора параметров срабатывания устройств релейной защиты и автоматики».

Правообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ООО НПП «ЭКРА».

2. Патент на полезную модель № 155510 от 16.09.2015/заявка № 2015114125 от 17.04.2015 на регистрацию полезной модели «Датчик непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электрооборудовании». Правообладатели:

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Объединенный институт высоких температур Российской академии наук (Шатурский филиал ОИВТ РАН), ОАО «Тюменьэнерго».

3. Патент на полезную модель № 157512 от 11.11.2015/заявка № 2015117049 от 05.05.2015 г. на полезную модель «Комплектное комбинированное устройство релейной защиты и автоматики на переменном оперативном токе для присоединений распределительного устройства электрических сетей 6-35 кВ». Правообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ООО «ИЦ «Брэслер».

4.5.2.2 За 12 месяцев 2015 года поданы в Роспатент шесть заявлений:

1. Подана и зарегистрирована заявка от 03.09.2015 № 2015137656/28(057696) на регистрацию изобретения «Способ измерения положения стойки композитной опоры линии электропередачи». Получено уведомление ФИПС от 30.10.2015 о положительном результате формальной экспертизы заявки на изобретение. Заявители: ЗАО «ФЕНИКС-88», АО «Тюменьэнерго». Получено уведомление ФИПС об удовлетворении ходатайства от 20.01.2016.

2. Подана и зарегистрирована заявка от 27.08.2015 № 2015136614 о выдаче патента РФ на изобретение «Способ дистанционной защиты линии электропередачи». Ожидаем получение документа об интеллектуальной собственности, либо решения Роспатента РФ. Заявители: АО «Тюменьэнерго», ООО «ИЦ «Брэслер». Выполнен запрос формальной экспертизы ФИПС от 02.03.2016.

3. Подана и зарегистрирована заявка от 28.12.2015 № 2015156569/17(087206) о выдаче патента РФ на полезную модель «Устройство адаптивной дистанционной защиты линии электропередачи». Заявители: АО «Тюменьэнерго», ООО «ИЦ «Брэслер». Получено уведомление ФИПС о положительном результате формальной экспертизы от 02.03.2016.

4. Подана и зарегистрирована заявка от 24.12.2015 № 2015155916/17(086220) о выдаче патента РФ на полезную модель «Степ-болт». Заявители: АО «Тюменьэнерго», ЗАО «ФЕНИКС-88». Получено уведомление ФИПС о положительном результате формальной экспертизы от 17.03.2016.

5. Подана и зарегистрирована заявка от 24.12.2015 № 2015155925/17(086231) о выдаче патента РФ на изобретение «Быстровозводимая облегченная опора для производства аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи». Заявители: АО «Тюменьэнерго», ЗАО «ФЕНИКС-88». Получено уведомление ФИПС о положительном результате формальной экспертизы от 29.03.2016.

6. Направлено 24.02.2015 ходатайство о преобразовании заявки на полезную модель в заявку на изобретение «Автоматизированная система регистрации, сбора, обработки, хранения и просмотра оператором энергосистемы аварийной осциллографической информации, полученной от разнородных контролируемых объектов электроэнергетики, входящих в энергосистему» № 2014138659/08(062706) от 24.09.2014. От ФИПС получено письмо от 10.03.2015 об удовлетворении ходатайства. От ФИПС получено уведомление от 12.03.2015 о положительном результате формальной экспертизы. Патентным поверенным направлено ходатайство о проведении экспертизы заявки по существу от 25.05.2015. От ФИПС получено уведомление от 15.06.2015 о рассмотрении ходатайства о проведении экспертизы заявки по существу. От ФИПС получено уведомление от 29.07.2015 об удовлетворении ходатайства о внесении изменений в адрес.

Заявители:

ООО «ЭнергопромАвтоматизация», АО «Тюменьэнерго».

4.5.2.3 За три месяца 2016 года АО «Тюменьэнерго» подано в Роспатент РФ одно заявление: от 22.03.2016, о выдаче патента 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 «Бреслер».

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности АО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямalo-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. Конструктивно 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 надежности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объемов транспортировки 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 «Газпромтрансгаз 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.

	Факт за 1 квартал 2016 года
Инвестиции всего, в том числе:	882,294
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.:	882,294
Техническое перевооружение и реконструкция	536,355
Новое строительство	345,939
Приобретение профильного имущества	0,000

За 1 квартал 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 – 14,267 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 7,064 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ИшТПО – 3,441 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ИшТПО – 3,010 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 29,279 млн. руб.

За 1 квартал 2016 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Заходы ВЛ-110кВ на ПС Святогор – 31,826 млн. руб.;
- ПС-110кВ Чупальская с ВЛ-110кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи – 20,308 млн. руб.;
- Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Варьеган-Бахиловская 1,2 цепь – 25,887 млн. руб.;
- Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Мачтовая-Истоминская 2ц установка ОПН-ЛИ – 32,819 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ-110 кВ (установка спиральной арматуры) – 23,521 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ 110 кВ Муравленковская-Барсуковская 2 с отп. на ПС Новопурпейская, СП Барсуковский (установка ОПН) – 28,319 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ 110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) ВЛ 110 кВ Губкинская-Новогодняя 1,2 – 41,043 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 110кВ Картопья-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 – 80,927 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 40,131 млн. руб.;
- ПС-110 кВ Северное Сияние в г.Салехарде с питающей ВЛ-110кВ – 117,139 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Полярник с ВЛ 110 кВ в г.Салехард – 96,764 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Медянки – 26,143 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Чебурга отп.на Тахтагул от ПС 110/10 Кутарбита – 28,005 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Звезда от ПС 110/35/10кВ Ульяновская – 22,737 млн. руб.;

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

К факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

1. *Динамика энергопотребления в месте базирования эмитента;*
2. *Исполнение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;*
3. *Развитие собственного электросетевого хозяйства крупными промышленными потребителями и прямой их выход к услугам по технологическому присоединению и передаче электрической энергии конкурирующей сети ПАО «ФСК ЕЭС».*
4. *Изменения нормативной правовой базы в области электроэнергетики.*
5. *Последствия финансово-экономического кризиса.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

1. *Проведение эффективной инвестиционной и кредитной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электросетевого комплекса и ввода новых мощностей.*
2. *Оптимизация взаимодействия с субъектами электроэнергетического комплекса, действующими на территории Тюменского региона.*
3. *Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у смежных сетевых организаций.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

1. *Управление качеством продукции и услуг АО «Тюменьэнерго» для обеспечения*

- конкурентоспособности путём оптимизации интегрированной системы менеджмента;
2. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;
 3. Управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;
 4. Снижение потерь электроэнергии;
 5. Страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;
 6. Проведение эффективной ценовой политики;
 7. Повышение надежности электроснабжения потребителей;
 8. Увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации и развития электросетевого комплекса;
 9. Оптимизация процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрической сети.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

1. Принятие Федеральными и региональными властями решений о снижении тарифов АО «Тюменьэнерго» на услуги по передаче электроэнергии.
2. Принятие решений регулирующими органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающей экономически обоснованных расходов АО «Тюменьэнерго».
3. Снижение энергопотребления.
4. Рост стоимости оборудования и услуг.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

1. Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочного тарифного регулирования.
2. Укрепление позиций во взаимодействии с регулирующими органами при утверждении платы за технологическое присоединение.
3. Усиление финансового контроля и выполнение программы по снижению издержек.

4.8. Конкуренты эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности:

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками:

Существует три уровня сетевых компаний, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень. Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся магистральные электрические сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы, охватывающие все регионы РФ.

2 уровень. Региональные распределительные сетевые компании, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению на территории субъекта (-ов) Российской Федерации, в котором (-ых) они расположены.

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,22-35 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования и собственных электросетевых хозяйств крупных промышленных предприятий.

В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, при этом, часть работающих местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

На территории Тюменского региона, кроме АО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей распределительной сетевой компанией на территории 3-х субъектов - Тюменской области, Ханты - Мансийского автономного округа - Югры, Ямало - Ненецкого автономного округа), работает более 50-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Эти сетевые организации, в большинстве своем, не имеют прямого доступа к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказывают услуги по передаче электрической энергии в основном на уровне низкого и среднего напряжения (0,22 – 10 кВ) и присоединены к электрической сети АО

«Тюменьэнерго», как имеющей более высокий уровень напряжения.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Наличие действующих в настоящее время смежных сетевых организаций не создает значительных рисков для деятельности АО «Тюменьэнерго», так как объемы электроэнергии, передаваемые по их сетям, смежные сетевые организации получают из электрической сети АО «Тюменьэнерго». Существенных изменений доли рынка, контролируемой АО «Тюменьэнерго», не предвидится. При существующем положении, конкуренция между сетевыми компаниями в Тюменском регионе практически отсутствует.

В то же время, АО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках развивающегося рынка энергетических услуг и вероятность конкуренции в дальнейшем существует. Поэтому расширение сетевого хозяйства АО «Тюменьэнерго» является приоритетным направлением деятельности компании, в том числе и за счет развития и совершенствования процесса технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии к электрической сети АО «Тюменьэнерго».

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Оценить факторы конкурентоспособности Эмитента не представляется возможным, так как деятельность Эмитента относится к разряду естественно-монополистических.

АО «Тюменьэнерго» крупнейшая территориальная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО-Югре и ЯНАО. В области существуют сетевые компании, выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Среди распределительных сетевых компаний Тюменской энергосистемы, располагающейся на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области, АО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 85,9% оказываемой на рынке услуги.

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 (количества 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,

- определеняемые 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, дистрибуция, 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 ней;
- 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 поручительств, 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 «воздержался»):

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.).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Балаева Светлана Александровна*

Год рождения: *1973*

Образование:

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		
2010	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: ***Гвоздев Дмитрий Борисович***

Год рождения: ***1974***

Образование:

***Кузбасский государственный технический университет, специальность "электроснабжение".
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		
2010	12.2011	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Заместитель Председателя Правления - главный инженер, главный инженер, директор по управлению активами
12.2011	01.2012	ООО "Инвест-Холдинг"	Советник генерального директора
01.2012	02.2013	ФГБУ НИУ МЭИ	Заместитель директора

			Института энергетики
09.2012	по настоящее время	ФГБУ НИУ МЭИ	Доцент кафедры Электроэнергетических систем (совместительство)
03.2013	09.2013	ЗАО "Российская корпорация средств связи"	Заместитель генерального директора
10.2013	по настоящее время	ПАО "Российские сети"	Директор ситуационно-аналитического центра
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: **Гончаров Юрий Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Московский государственный горный университет, специальность "менеджмент", год окончания - 2000.

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	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента корпоративного управления
01.2013	04.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Врио заместителя исполнительного директора

			по корпоративному управлению, советник аппарата исполнительного директора
04.2013	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: **Завизенов Константин Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Пермский Государственный Технический Университет, квалификация "инженер-химик-технолог", год окончания - 1996.

РМЦИК при ПГТУ, квалификация "экономист-менеджер", год окончания - 1996.

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	12.2013	"Интер РАО ЕЭС"	Руководитель департамента инвестиционных программ, руководитель департамента внутреннего контроля и управления рисками, директор по внутреннему

			контролю и рискам
12.2013	по настоящее время	Минэнерго России	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
06.2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ПАО "МРСК Северного Кавказа"	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: **Иванова Татьяна Александровна**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее, Московский институт стали и сплавов, квалификация "инженер-экономист", год окончания - 1986.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	06.2013	ОАО «Холдинг МРСК» (с апреля 2013 г. – ОАО «Россети»)	Начальник отдела разработки тарифной политики и методики расчета тарифов Департамента тарифообразования
07.2013	по настоящее	ПАО "Россети"	Начальник управления методологии

	время		тарифообразования Департамента тарифной политики
02.2010	06.2012	ОАО "НИЦ Сибири"	Член Совета директоров
08.2011	06.2012	ОАО «Кинешемская городская электросеть»	Председатель Совета директоров
03.2014	06.2014	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
07.2014	06.2015	ОАО "НИЦ Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2014	06.2015	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	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: **Межевич Валентин Ефимович**
(председатель)

Год рождения: **1947**

Образование:

**Иркутский Политехнический институт, специальность "тепловые электрические станции",
год окончания 1970. 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		
2010	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
06.2015	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 Павел Александрович***

Год рождения: ***1968***

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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:

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: ***Новомлинский Эдуард Витальевич***

Год рождения: ***1970***

Образование:

Московский Энергетический Институт, электромеханический факультет, специальность "Электропривод и системы автоматизации", квалификация "инженер".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	10.2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела организации деятельности филиалов в особые периоды, Департамента управления производственного контроля
10.2010	04.2012	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник производственно-технического отдела Департамента управления производственного контроля
04.2012	06.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника

			Департамента управления производственного контроля
06.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель начальника управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами

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: **Серебряков Константин Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее. Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева, 2003 год окончания. 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		
11.2009	06.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Руководитель Дирекции корпоративных событий
06.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами

06.2015	по настоящее время	АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
06.2015	по настоящее время	ОАО «Дагэнергосеть»	Член Совета директоров
06.2015	по настоящее время	АО «Тываэнергосбыт»	Член Совета директоров
06.2015	по настоящее время	ПАО «МРСК Волги»	Член Совета директоров
06.2015	по настоящее время	ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	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: ***Чевкин Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, Квалификация "экономист" - 1998.

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 "ФСК ЕЭС"	Руководитель Дирекции контроля и аналитики,

			Руководитель Дирекции аналитики и управления эффективностью, Начальник Департамента управления персоналом и организационного проектирования, Директор по управлению персоналом
05.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития
06.2013	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**

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		

2010	06.2014	ООО Аудиторская фирма "ОСБИ-М"	Генеральный директор
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

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

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	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	6 493.88	0
Заработка плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	7 838.35	0
ИТОГО	14 332.23	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	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	548.4	0

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

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

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

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

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

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

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

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, настоящему Уставу и внутренним документам Общества;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утверждененным бизнес-планом и бюджетом Общества;*
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а также расчетных операций по оплате труда, социальному страхованию,*

- начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;*
 - проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово-хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;*
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводственных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;*
 - проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;*
 - выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
 - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

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

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

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

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе привлекать к своей работе специалистов в соответствующих областях (права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других отраслей знаний), а также специализированные организации, ходатайствовать перед Обществом о заключении гражданско-правовых договоров с указанными специалистами и организациями. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

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

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

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;*
 - информацию о фактах нарушения порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также осуществления финансово-хозяйственной деятельности.*
- По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.*

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

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

- а) анализ особенностей процесса подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, принятых Обществом, и существенных изменений в принципах и процедурах ее подготовки;*
- б) анализ соответствия бухгалтерской (финансовой) отчетности законодательству и нормативным требованиям к раскрытию финансовой информации;*
- в) рассмотрение соответствия используемых информационных систем для ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности требованиям по обработке бухгалтерской (финансовой) информации, характеру бизнеса, объему и сложности*

обрабатываемой информации;

- 2) рассмотрение, совместно с исполнительным органом Общества и внешним аудитором, результатов внешнего аудита, существенных корректировок, внесенных по результатам внешнего аудита, замечаний, содержащихся в заключении и письменной информации внешнего аудитора;
- д) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом обоснованности и приемлемости применяемых Обществом методов учета областей, наиболее подверженных риску искасжений, их последовательного использования при ведении бухгалтерского учета и подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- е) проведение анализа уровня и причин ошибок, выявленных в ходе внешнего и внутреннего аудита, получение пояснений от исполнительного органа по выявленным ошибкам, в том числе мерам, предпринятым Обществом по результатам аудита и/или по выполнению рекомендаций аудитора Общества;
- ж) проведение анализа значительных колебаний результатов на протяжении ряда лет, необычных изменений в показателях /тенденциях, отличий фактических результатов от прогнозируемых или заложенных в бизнес-план Общества.

1.2. Проведение анализа существенных аспектов учетной политики Общества:

- а) проверка соответствия учетной политики нормам и требованиям законодательства, правилам (стандартам) бухгалтерского учета, рекомендациям внешнего аудитора, рассмотрение обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета;
- б) анализ произошедших и предстоящих изменений учетной политики, обсуждение с исполнительным органом и внешним аудитором их причин и влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества в текущем и последующем отчетных периодах.

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

- а) анализ представленной высшим менеджментом Общества информации об операциях и событиях, которые наиболее подвержены оценочным суждениям при отражении в бухгалтерской (финансовой) отчетности и прилагаемых расшифровках либо являются существенными и нестандартными, принимая во внимание замечания внешнего аудитора;
- б) обсуждение с высшим менеджментом Общества и внешним аудитором наиболее существенных допущений, используемых Обществом при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, соответствия принятых существенных допущений и оценок правилам (стандартам) бухгалтерского учета;
- в) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом вопроса использования Обществом каких-либо существенных допущений и оценок, которые могли быть направлены на достижение запланированного финансового результата Общества или увеличение величины вознаграждения единоличному исполнительному органу и высшим менеджерам Общества.

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

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

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

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

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

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

- б) предварительное рассмотрение отчетов исполнительных органов об организации и функционировании системы управления рисками перед их представлением Совету директоров;
- в) обсуждение с исполнительным органом и Внутренним аудитом исполнения политики Общества в области внутреннего контроля.

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

- а) проведение, не реже 1 раза в квартал, встреч с высшим менеджментом Общества по обсуждению наличия/создания в Обществе надлежащей среди контроля, эффективности

выполнения процедур внутреннего контроля, рассмотрению существенных недостатков системы внутреннего контроля и планов по их устранению;

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

в) рассмотрение, обсуждение, с исполнительным органом и Внутренним аудитом, до представления Годового отчета Общества на предварительное утверждение Совету директоров Общества, текста раздела Годового отчета Общества «Система внутреннего контроля», а также текста раздела Годового отчета Общества, касающегося системы управления рисками;

г) анализ надежности и эффективности системы внутреннего контроля по данным отчетов Генерального директора Общества об организации и функционировании системы внутреннего контроля, материалам проверок Внутреннего аудита, а также заключениям внешнего аудитора Общества;

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

е) контроль за эффективностью процедур управления рисками;

ж) оценка эффективности мероприятий по управлению рисками и по совершенствованию СУР;

з) анализ предложений о совершенствовании системы управления рисками, включая вопросы идентификации рисков и корректировку параметров рисков;

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

2.3. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований:

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

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

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

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

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

3.3. Осуществление общего надзора за выбором внешнего аудитора:

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

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

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

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

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

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

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

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

в бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также определения правильности раскрытия информации;
д) обсуждение с внешним аудитором любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и/или на доступ к необходимой внешнему аудитору информации;
д) рассмотрение выводов внешнего аудитора и письменной информации исполнительному органу Общества по итогам аудита на предмет перечня основных решенных и нерешенных вопросов, проверки основных учетных и аудиторских суждений, анализа уровня ошибок, выявленных в ходе аудита.

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

- анализ соблюдения плана проведения внешнего аудита, а также анализа причины любых отклонений от него, в том числе действий аудитора, предпринятых в случае изменения аудиторского риска;*
- рассмотрение мнения о работе внешнего аудитора ключевых работников Общества, вовлеченных в процесс проведения внешнего аудита, включая главного бухгалтера, заместителя Генерального директора по экономике и финансам, руководителя структурного подразделения, осуществляющего функцию внутреннего аудита, и других;*
- анализ понимания аудитором характера бизнеса Общества и адекватности предоставляемых рекомендаций;*
- оценка уровня реагирования и квалификации в предоставлении информации Комитету по аудиту, рекомендаций в отношении системы внутреннего контроля;*
- оценка заключения аудитора Общества, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовка заключения об уровне эффективности и качества процесса внешнего аудита, являющегося составной частью информации (материалов) к годовому Общему собранию акционеров Общества.*

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

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

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

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

4.1. Организация осуществления функции внутреннего аудита:

- а) выработка рекомендаций для Совета директоров Общества по наиболее оптимальному способу организации внутреннего аудита (создание подразделения внутреннего аудита / аутсорсинг / косорсинг);*
- б) предварительное рассмотрение, до предоставления на утверждение Совету директоров Общества, Политики внутреннего аудита, Договора с внешней организацией, привлеченной для осуществления функции внутреннего аудита, иных внутренних документов Общества, определяющих цели, задачи, полномочия и функции внутреннего аудита;*
- в) согласование, до одобрения Советом директоров Общества и утверждения Единоличным исполнительным органом Общества, Положения о подразделении внутреннего аудита.*

4.2. Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита:

- а) согласование, до утверждения Советом директоров Общества, решений о назначении, освобождении от должности, а также согласование, до определения Советом директоров Общества, вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;*
- б) в случае привлечения внешней организации на осуществление функции внутреннего аудита:*
 - предварительное рассмотрение кандидатуры такой организации для получения уверенности в независимости, объективности, профessionализме и компетенции такой организации и ее персонала, вовлекаемого в осуществление внутреннего аудита Общества;*
 - предварительное рассмотрение существенных условий договора с ним, в том числе по вопросу выплачиваемого вознаграждения, плану внутренних аудитов, периодичности отчетности об итогах внутреннего аудита;*
 - предварительное рассмотрение проектов дополнительных соглашений к договору с внешней организацией на осуществление функции внутреннего аудита;*

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

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

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

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

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

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

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

4.4. Оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита:

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

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

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

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

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

5.1. О осуществление надзора за реализацией мер, принятых Обществом по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, выявленных нарушениях и результатам проведенных расследований.

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

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

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Ким Светлана Анатольевна	Да
Иванова Татьяна Александровна	Нет
Чевкин Дмитрий Александрович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе создан отдел управления рисками и организации внутреннего контроля (далее – ОУРиОВК) в составе департамента внутреннего аудита и контроля.

1. В соответствии с задачей по разработке и внедрению в Обществе единых подходов к

построению системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе Отдел осуществляет следующие функции:

- организация стандартизации системы внутреннего контроля и управления рисками по бизнес-процессам, контроль за эффективностью и результативностью бизнес-процессов Общества;*
- внедрение локальных нормативных актов по совершенствованию и развитию внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта в области внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля;*
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- выработка предложений по совершенствованию процессов и методологии управления рисками;*
- координация деятельности по внедрению нормативных документов Общества по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- консультирование подразделений Общества по вопросам совершенствования и развития стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.*

2. В соответствии с задачей по организации превентивного, текущего и последующего контролей деятельности филиалов и ДЗО Общества Отдел осуществляет следующие функции:

2.1. В части превентивного контроля:

2.1.1. В области управления рисками:

- организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками с целью недопущения финансовых потерь в Обществе и ДЗО;*
- ведение сводного учета и подготовка сводной отчетности по существующим рискам и мероприятиям по их управлению;*
- оценка достаточности и эффективности мероприятий Общества и ДЗО по управлению рисками, контроля выполнения планов по управлению рисками;*
- организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению стратегическими и наиболее существенными рисками в деятельности электросетевого комплекса, риск-аппетита и стратегии реагирования на внешние угрозы в деятельности Общества и ДЗО;*
- обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками в Обществе и ДЗО, тенденциях и состоянии системы управления рисками;*
- контроль и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

2.1.2. В области построения эффективных бизнес-процессов:

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

2.2. В части текущего контроля деятельности:

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

2.3. В области последующего контроля деятельности:

2.3.1. В части обеспечения эффективного функционирования внутреннего аудита:

- участие в разработке плана и программ проведения ревизионных проверок бизнес-процессов и ДЗО Общества;*
- участие в проведении ревизионных проверок в ДЗО Общества;*
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;*
- формирование предложение для включения в список кандидатов в Ревизионную комиссию ДЗО;*
- участие в подготовке заключений (актов), предписаний и рекомендаций по результатам ревизионной проверки деятельности ДЗО;*
- осуществление экспертно-аналитических мероприятий по поручению Генерального директора Общества;*
- осуществление пост-контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам ревизионной проверки Общества в рамках своих компетенций:*
- осуществление контроля исполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе внутренних аудитов,*
- выработка предложений в части повышения уровня корпоративной культуры управления рисками.*

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

- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе и ДЗО;
- координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением: методологическое обеспечение деятельности Общества и ДЗО по учету проверок, осуществляемых внешними органами контроля, разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю их исполнения; учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля и надзора в отношении Общества, и их результатов;
- организация разработки в Обществе корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами;
- осуществление контроля исполнения Обществом планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций и предписаний, выявленных в ходе проверок внешним органом контроля и надзора и выданных по их итогам.

4. В соответствии с задачей по организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Отдел осуществляет следующие функции:

4.1. В части взаимодействия со структурными подразделениями исполнительного аппарата и филиалов Общества:

- организационное обеспечение проведения ревизионных проверок в соответствии с Положением о ревизионной комиссии, в т. ч. с участием сотрудников иных структурных подразделений Общества (при необходимости);
- консолидация всех запросов Ревизионной комиссии Общества и контроль их исполнения;
- мониторинг исполнения выданных рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии Общества;
- осуществление пост-контроля и контроля за устранением подразделениями, филиалами Общества нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнение рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии, в т. ч. формирование Плана мероприятий по устранению нарушений;
- анализ Отчета об исполнении Плана разработанных мероприятий.

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

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;
- предварительное рассмотрение и согласование материалов, выносимых функциональными подразделениями на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- предварительное согласование проектов решений, разрабатываемых функциональными подразделениями по вопросам, выносимым на заседание Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- разработка предложений по формированию повестки заседаний Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- организация взаимодействия с Экспертом Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в части представления материалов и пояснений по вопросам в компетенции Департамента внутреннего аудита и контроля, сопровождение процесса представления материалов и пояснений функциональными подразделениями в адрес Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

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

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

7. Рассмотрение предложений, заявлений, жалоб по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

8. Подготовка заключений и предложений по проектам распоряжений, приказов, инструкций и

иных нормативных документов по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

9. Участие в рабочих группах, совещаниях, комиссиях и других органах, созданных в Обществе по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

10. Консультирование филиалов Общества по вопросам производственно-хозяйственной и финансовой деятельности в пределах компетенции Отдела.

11. Выполнение других видов управленческих действий и поручений руководства Общества, вытекающих из задач и функций Отдела.

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

Департамент внутреннего аудита и контроля является структурным подразделением АО «Тюменьэнерго». Для обеспечения независимости внутреннего аудита его функциональная и административная подчиненность разграничены: административная подчиненность – непосредственно Генеральному директору Общества; функциональная – Комитету по аудиту при Совете директоров АО «Тюменьэнерго».

Департамент в своей деятельности руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, политикой интегрированной системы менеджмента Общества, стандартами Общества в области ИСМ, политикой внутреннего контроля Общества, политикой управления рисками Общества, положением о Департаменте, стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети», приказами, указаниями, распоряжениями и иными локальными нормативными актами Общества и ПАО «Россети».

Положением о Департаменте определены следующие функции Департамента:

1. В соответствии с задачей по организации и осуществлению последующего контроля деятельности Общества и ДЗО:

- внедрение регламентов, стандартов, методик, связанных с осуществлением в Обществе внутреннего аудита;*
- разработка плана и программ проведения аудиторских и ревизионных проверок бизнес-процессов, филиалов и ДЗО Общества;*
- планирование, организация и проведение аудиторских и ревизионных проверок бизнес-процессов, филиалов и ДЗО Общества;*
- организация и проведение аудиторских проверок в филиалах Общества и ДЗО;*
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, выявление недостатков системы внутреннего контроля Общества. Оценка проводится по следующим направлениям:*
 - эффективность и результативность финансово-хозяйственной деятельности;*
 - сохранность активов;*
 - достоверность отчетности;*
 - соответствие деятельности нормам законодательства РФ, внутренним организационно-распорядительным документам и стандартам Общества;*
- формирование списка кандидатов в ревизионные комиссии ДЗО;*
- подготовка заключений (актов), предписаний и рекомендаций по результатам ревизионной проверки деятельности ДЗО;*
- обобщение и анализ результатов проведенного внутреннего аудита, распространение опыта, полученного в ходе данных проверок, на все филиалы Общества и ДЗО;*
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотребления, причинения ущерба, нецелевого, незэффективного использования ресурсов;*
- осуществление экспертно-аналитических мероприятий по поручению Генерального директора Общества;*
- осуществление пост-контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита Общества и ДЗО:*
 - осуществление контроля исполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе внутренних аудитов,*
 - осуществление контрольных проверок по выполнению корректирующих мероприятий, запланированных по результатам ранее проведенных проверок,*
 - анализ результатов выполнения корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита Общества и ДЗО,*
- обеспечение информирования органов управления Общества (подготовка информационно-аналитических материалов) о результатах аудита и состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками, основных тенденциях и изменениях в деятельности Общества;*
- выработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности деятельности Общества и ДЗО, совершенствованию корпоративного управления, эффективности внутренних*

контролей и процессов управления рисками по результатам внутренних аудитов и оценок.

2. В соответствии с задачей по организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Департамент осуществляет следующие функции:

2.1. В части взаимодействия со структурными подразделениями исполнительного аппарата и филиалов Общества:

- организационное обеспечение проведения ревизионных проверок в соответствии с Положением о ревизионной комиссии, в т. ч. с участием сотрудников иных структурных подразделений Общества (при необходимости);
- консолидация всех запросов Ревизионной комиссии Общества и контроль их исполнения;
- участие в проведении ревизионных проверок финансово-хозяйственной деятельности (отдельных направлений деятельности) в качестве членов Ревизионной комиссии или экспертов, при необходимости;
- мониторинг исполнения выданных рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии Общества;
- осуществление пост-контроля и контроля за устранением подразделениями, филиалами Общества нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнение рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии, в т. ч. формирование Плана мероприятий по устранению нарушений;
- анализ Отчета об исполнении Плана разработанных мероприятий.

2.2. В части ДЗО Общества:

- внедрение типового Положения о Ревизионной комиссии ДЗО;
- внедрение типового Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;
- внедрение Регламента организации деятельности Ревизионной комиссии ДЗО;
- внедрение типовой программы ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ДЗО; ведение делопроизводства ревизионных комиссий ДЗО в соответствии с номенклатурой дел Департамента;
- организация и координация ревизионной проверки ДЗО Общества:
 - планирование ревизионных проверок ДЗО,
 - организация ревизионных проверок в соответствии с положением о Ревизионной комиссии ДЗО,
 - проведение ревизионных проверок финансово-хозяйственной деятельности (отдельных направлений деятельности) ДЗО,
 - подготовка заключений (актов) и предписаний менеджменту ДЗО.
- анализ результатов ревизионных проверок и информирование органов управления Общества об основных тенденциях и изменениях в деятельности ДЗО;
- осуществление пост-контроля и контроля устранений ДЗО нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнения рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии.

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

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

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

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;
- предварительный анализ материалов, выносимых на рассмотрение Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, на предмет полноты раскрытия и объективности изложения информации;
- предварительное согласование проектов решений, разрабатываемых функциональными подразделениями по вопросам, выносимым на заседание Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- разработка предложений по формированию повестки заседаний Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- организация взаимодействия с Экспертом Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в части представления материалов и пояснений по вопросам в компетенции

Департамента, сопровождение процесса представления материалов и пояснений функциональными подразделениями в адрес Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

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

- организация стандартизации системы внутреннего контроля и управления рисками по бизнес-процессам, контроль за эффективностью и результативностью бизнес-процессов Общества;*
- внедрение локальных нормативных актов по совершенствованию и развитию внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта в области внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля;*
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- выработка предложений по совершенствованию процессов и методологии управления рисками;*
- координация деятельности по внедрению нормативных документов Общества по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- консультирование подразделений Общества по вопросам совершенствования и развития стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.*

6. В соответствии с задачей по методологическому и организационному сопровождению внедрения в Обществе и ДЗО превентивного и текущего контроля Департамент осуществляет следующие функции:

6.1. В части превентивного контроля:

6.1.1. В области управления рисками:

- организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками с целью недопущения финансовых потерь в Обществе и ДЗО;*
- ведение сводного учета и подготовка сводной отчетности по существующим рискам и мероприятиям по их управлению;*
- оценка достаточности и эффективности мероприятий Общества и ДЗО по управлению рисками, контроля выполнения планов по управлению рисками;*
- организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению стратегическими и наиболее существенными рисками в деятельности электросетевого комплекса, риск-аппетита и стратегии реагирования на внешние угрозы в деятельности Общества и ДЗО;*
- обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками в Обществе и ДЗО, тенденциях и состоянии системы управления рисками;*
- подготовка экспертных мнений, заключений и предложений по материалам, выносимым на рассмотрение руководства и органов управления Общества и ДЗО по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- контроль и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

6.1.2. В области построения эффективных бизнес-процессов:

- координация деятельности подразделений ИА Общества и филиалов по построению и эффективному функционированию контрольной среды бизнес-процессов, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в бизнес-процессы контрольных процедур и закрепления ответственности за должностными лицами;*
- организация постоянного мониторинга и согласование проектов локальных нормативных актов Общества на предмет соответствия требованиям внутреннего контроля, наличию, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур, отсутствия закрепления дублирующих или несовместимых функций.*

6.2. В части текущего контроля деятельности:

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

7. В соответствии с задачей по взаимодействию с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля Департамент осуществляет следующие функции:

- обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий;*
- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;*
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в*

Обществе и ДЗО;

- координация информационного взаимодействия между государственными контрольно-надзорными органами и структурными подразделениями, организационное сопровождение проводимых ими контрольных мероприятий;
- координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением:
 - методологическое обеспечение деятельности Общества и ДЗО по учету проверок, осуществляемых внешними органами контроля, разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю их исполнения;
 - учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля и надзора в отношении Общества, и их результатов;
 - организация разработки в Обществе корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами;
 - осуществление контроля исполнения Обществом планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций и предписаний, выявленных в ходе проверок внешних органом контроля и надзора и выданных по их итогам.

8. Рассмотрение предложений, заявлений, жалоб по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

9. Подготовка заключений и предложений по проектам распоряжений, приказов, инструкций и иных нормативных документов по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

10. Участие в рабочих группах, совещаниях, комиссиях и других органах, созданных в Обществе по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

11. Консультирование филиалов Общества по вопросам производственно-хозяйственной и финансовой деятельности в пределах компетенции Департамента.

12. Выполнение других видов управленческих действий и поручений руководства Общества, вытекающих из задач и функций Департамента.

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

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ред. от 21.07.2014), Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (ред. от 13.07.2015, с изм. от 13.07.2015) Советом директоров Общества было утверждено Положение «Об инсайдерской информации АО "Тюменьэнерго"» в новой редакции (Протокол № 24/15 от 29.12.2015 г.). В документе определены инсайдеры Общества по категориям, утвержден перечень инсайдерской информации.

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

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:

- 1. Дальневосточный институт Советской торговли, Специальность "экономика", квалификация "экономист", 1982.*
- 2. Курсы по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов экономического факультета МГУ им.М.В. Ломоносова, Специальность "специалист по общему аудиту", Квалификация "аудитор", 1995.*
- 3. Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, Специальность "профессиональный бухгалтер", квалификация "финансовый менеджер, финансовый эксперт", 2000.*

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 "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

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: **Медведева Оксана Алексеевна**

Год рождения: **1978**

Образование:

Российская академия предпринимательства, Специальность "бухгалтерский учет, анализ и аудит", год окончания - 2005.

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	2011	ООО "Байкал-Сервис ТК"	Начальник отдела внутреннего аудита
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: **Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна**

Год рождения: **1970**

Образование:

Академия труда и социальных отношений г.Москва, квалификация "экономист", год окончания - 1992.

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	09.2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
09.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный эксперт 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

ФИО: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Московский энергетический институт, специальность "инженер-электротехник", год окончания - 2008.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник отдела инвестиционного аудита, Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности; Заместитель начальника 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

ФИО: ***Синицына Елена Борисовна***

Год рождения: ***1971***

Образование:

1. Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, юридический факультете, год окончания - 1996

2. Российская академия государственной службы при Президенте РФ, специальность "государственное и муниципальное управление", специализация "финансы, налоги, кредит", год окончания - 2001.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	09.2011	ОАО "НК "Магма"	Главный специалист по внутреннему контролю
06.2012	06.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель направления контроля Дирекции внутреннего контроля
06.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник отдела методологии Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля, Заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля, Начальник Управления контроля и рисков Департамента контрольной деятельности.; Начальник 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

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		
2010	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 (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: ***тыс. руб.***.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***.

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	876.15	0
Зароботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	876.15	0

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	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	184	0
Зароботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	184	0

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	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Зароботная плата	20 283.27	5 815.27
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	20 654.98	5 815.27

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)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Комитет по аудиту при Совете директоров	0	0
Департамент внутреннего аудита и контроля	0	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	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 474	7 479
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 956 996 800	2 207 182 380
Выплаты социального характера работников за отчетный период	97 057 560	5 965 720

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 (ином 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, %: **87.81**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88.67**

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

2015

**Бухгалтерский баланс
на 31.12.2015**

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

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	31.12.2015
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 625	2 985	68
	Результаты исследований и разработок	1120	399 710	384 654	238 478
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	127 774 667	123 269 940	125 503 053
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	50 455	43 520	65 775
	Отложенные налоговые активы	1180	299 883	419 606	200 286
	Прочие внеоборотные активы	1190	362 765	354 460	406 910
	ИТОГО по разделу I	1100	128 890 105	124 475 165	126 414 570
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	829 421	722 849	684 941
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 195	3 331	8 343
	Дебиторская задолженность	1230	3 521 236	4 234 128	4 026 533
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 890 850	6 090 145	1 936 284
	Прочие оборотные активы	1260	643 403	609 959	548 035
	ИТОГО по разделу II	1200	12 887 105	11 660 412	7 204 136
	БАЛАНС (актив)	1600	141 777 210	136 135 577	133 618 706

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 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	67 737 514	65 821 084	68 641 165
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	851 574	718 110	615 618
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	21 776 817	18 847 995	16 300 967
	ИТОГО по разделу III	1300	117 739 800	112 761 084	112 931 645
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	4 001 190	8 668 374	10 200 626
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 130 157	5 537 020	4 754 605
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	1 685 500	208 123	346 902
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 816 847	14 413 517	15 302 133
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 668 602	2 836 584	4 191
	Кредиторская задолженность	1520	6 326 476	4 769 058	4 222 548
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	1 204 791	1 136 938	998 887
	Прочие обязательства	1550	20 694	218 396	159 302
	ИТОГО по разделу V	1500	12 220 563	8 960 976	5 384 928
	БАЛАНС (пассив)	1700	141 777 210	136 135 577	133 618 706

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015 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	31.12.2015
	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	53 511 175	52 075 991
	Себестоимость продаж	2120	-48 956 838	-45 327 632
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 554 337	6 748 359
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 554 337	6 748 359
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 380	2 581
	Проценты к получению	2320	1 206 214	456 536
	Проценты к уплате	2330	0	-1 480
	Прочие доходы	2340	2 238 449	417 637
	Прочие расходы	2350	-2 808 839	-2 819 042
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 192 541	4 804 591
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 044 396	-1 454 536
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	725 979	885 705
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-593 137	-605 176
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-126 954	213 089
	Прочее	2460	268 340	147 598
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 696 394	3 105 566
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 949 643	-2 763 770
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	5 646 037	341 796
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	13.5034	11.345
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.**

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

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**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата по ОКПО	31.12.2015
	05770629
ИИН по ОКВЭД	8602060185
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	12200 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	27 373 895	0	68 641 165	615 618	16 300 967	112 931 645
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					3 105 566	3 105 566
в том числе:							
чистая прибыль	3211					3 105 566	3 105 566
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	27 373 895	0	68 641 165	615 618	16 300 967	112 931 645
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					3 105 566	3 105 566
в том числе:							
чистая прибыль	3211					3 105	3 105

						566	566
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220			-2 763 770		-512 357	-3 276 127
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222			-2 763 770			-2 763 770
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-512 357	-512 357
Изменение добавочного капитала	3230			-56 311		56 311	
Изменение резервного капитала	3240				102 492	-102 492	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	27 373 895	0	65 821 084	718 110	18 847 995	112 761 084
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310			1 949 643		3 696 394	5 646 037
в том числе:							
чистая прибыль	3311					3 696 394	3 696 394
переоценка имущества	3312			1 949 643			1 949 643
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						

Уменьшение капитала – всего:	3320					-667 321	-667 321
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-667 321	-667 321
Изменение добавочного капитала	3330			-33 213		33 213	
Изменение резервного капитала	3340				133 464	-133 464	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	27 373 895	0	67 737 514	851 574	21 776 817	117 739 800

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
				Изменения капитала за 2014 г.	
Наименование показателя		Код строк и	На 31.12.2013 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	111 707 363	2 669 276	-3 276 127	111 100 512
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420	1 224 282	436 290	0	1 660 572
после корректировок	3500	112 931 645	3 105 566	-3 276 127	112 761 084
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	15 076 685	2 669 276	-558 538	17 187 423
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421	1 224 282	436 290	0	1 660 572
после корректировок	3501	16 300 967	3 105 566	-558 538	18 847 995
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	96 630 678	0	-2 717 589	93 913 089
корректировка в связи с:					

изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	96 630 678	0	-2 717 589	93 913 089

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	117 739 800	112 761 084	112 931 645

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 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	0710004
Дата по ОКПО	31.12.2015
	05770629
ИИН по ОКВЭД	8602060185
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	58 802 871	51 926 793
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	55 984 322	50 493 077
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	58 553	87 442
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	2 759 996	1 346 274
Платежи - всего	4120	-44 465 437	-40 625 737
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-30 345 570	-28 065 215
в связи с оплатой труда работников	4122	-7 113 206	-6 365 494
процентов по долговым обязательствам	4123	0	-1 480
налога на прибыль организаций	4124	-905 397	-1 495 063
прочие платежи	4129	-6 101 264	-4 698 485
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	14 337 434	11 301 056
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	272 610	1 058 867
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	14 081	23 498
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	0
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	253 000	1 010 000

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 529	25 369
прочие поступления	4219	0	0
Платежи - всего	4220	-9 307 751	-8 995 720
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-8 139 016	-7 053 767
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	0	0
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-253 000	-1 010 000
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-832 182	-817 705
прочие платежи	4229	-83 553	-114 248
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-9 035 141	-7 936 853
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	0	3 302 014
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	0	3 302 014
денежных вкладов собственников (участников)	4312	0	0
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	0	0
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	0	0
прочие поступления	4319	0	0
Платежи - всего	4320	-3 501 588	-2 512 356
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	0	0
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-667 321	-512 357
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-2 834 267	-1 999 999
прочие платежи	4329	0	0
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-3 501 588	789 658
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 800 705	4 153 861
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 090 145	1 936 284
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	7 890 850	6 090 145
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2016**

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

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	31.03.2016
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	2 535	2 625	2 985
	Результаты исследований и разработок	1120	383 596	399 710	384 654
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	126 665 389	127 774 667	123 269 940
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	53 361	50 455	43 520
	Отложенные налоговые активы	1180	284 126	299 883	419 606
	Прочие внеоборотные активы	1190	342 669	362 765	354 460
	ИТОГО по разделу I	1100	127 731 676	128 890 105	124 475 165
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	1 136 670	829 421	722 849
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 415	2 195	3 331
	Дебиторская задолженность	1230	3 807 847	3 521 236	4 234 128
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 318 109	7 890 850	6 090 145

	Прочие оборотные активы	1260	609 952	643 403	609 959
	ИТОГО по разделу II	1200	13 874 993	12 887 105	11 660 412
	БАЛАНС (актив)	1600	141 606 669	141 777 210	136 135 577

Пояснение	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 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	67 733 533	67 737 514	65 821 084
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	851 574	851 574	718 110
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	22 299 335	21 776 817	18 847 995
	ИТОГО по разделу III	1300	118 258 337	117 739 800	112 761 084
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 209 374	4 001 190	8 668 374
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 372 024	6 130 157	5 537 020
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	1 708 752	1 685 500	208 123
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 290 150	11 816 847	14 413 517
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	3 708 989	4 668 602	2 836 584
	Кредиторская задолженность	1520	7 219 258	6 326 476	4 769 058
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	1 110 704	1 204 791	1 136 938
	Прочие обязательства	1550	19 231	20 694	218 396
	ИТОГО по разделу V	1500	12 058 182	12 220 563	8 960 976
	БАЛАНС (пассив)	1700	141 606 669	141 777 210	136 135 577

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 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	31.03.2016
	05770629
ИИН по ОКВЭД	8602060185
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	12200 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2016 г.	За 3 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	14 361 864	13 271 068
	Себестоимость продаж	2120	-13 621 551	-11 771 444
	Валовая прибыль (убыток)	2100	740 313	1 499 624
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	740 313	1 499 624
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	230 249	252 377
	Проценты к уплате	2330	-41 273	0
	Прочие доходы	2340	30 101	96 929
	Прочие расходы	2350	-108 568	-262 887
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	850 822	1 586 043
	Текущий налог на прибыль	2410	-74 621	-273 278
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	162 081	162 073
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-241 867	-192 206
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-15 757	-13 798
-137 98	Прочее	2460	-40	275 829
	Чистая прибыль (убыток)	2400	518 537	1 382 590
	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	518 337	1 382 590
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0019	0.0051
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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

В 1 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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

ПАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций АО «Тюменьэнерго».

В соответствии с п. 11.1 статьи 11 Устава Общества: «В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) оформляются письменно и доводятся до сведения Общества».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению единственного акционера (уполномоченного органа управления акционера) на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.

Ревизионная комиссия или Аудитор Общества направляют свое требование о проведении общего собрания акционеров в Совет директоров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п.11.2 статьи 11 Устава Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Общее собрание акционеров, созванное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

ПАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций АО «Тюменьэнерго».

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

ПАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций АО «Тюменьэнерго».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

ПАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций АО «Тюменьэнерго».

В соответствии с Уставом Общества, в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.

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

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

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Энергосервисная компания Тюменьэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"*

Место нахождения

*628412 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4*

ИНН: *8602177031*

ОГРН: *1118602000131*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *51%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *51%*

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

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

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

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **100**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **273 738 951**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **3 121 409**

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

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

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.02.2011	1-02-00159-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом Общества:

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

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

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

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

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

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

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00159-F*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 700 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 700 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.03.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *окончание срока обращения и исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-03-00159-F*

Дата государственной регистрации: *17.10.2013*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Служба Банка России по финансовым рынкам*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *7 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *7 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.te.ru/aktioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii*, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00159-F**

Дата государственной регистрации: **17.10.2013**

Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинал, руб.:

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Да**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577,
http://www.te.ru/aktisonearam_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **04-05-00159-F**

Дата государственной регистрации: **17.10.2013**

Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **4 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **4 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг:

www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00159-F**

Дата государственной регистрации: **17.10.2013**

Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **4 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **4 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577, http://www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным 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

Сведения о регистраторе

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Реестр-РН"**

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

ИНН: **7705397301**

ОГРН: **1027700172818**

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

Номер: **10-000-1-00330**

Дата выдачи: **16.12.2004**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по финансовым рынкам**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **17.12.2010**

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

- Налоговый кодекс Российской Федерации.**
- Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. от 30 декабря 2015 года).**
- Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 05 мая 2014 года).**
- Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляющей в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (ред. от 28 декабря 2013 года).**
- Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (от 30 декабря 2015 года).**

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 - 2010г., 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 28.06.2011, протокол №96пр/12 от 28.06.2011г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,61406

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	441830000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.06.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., 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)	в денежной форме
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, %	8,01
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	441830000
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 - 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	8,84

года, %	
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 дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	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	2014г., полный год

которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
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 дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00159-F**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **21.02.2007**

Орган, осуществлявший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 700 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 700 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате составляет по 1-6 купонному доходу 38,39 руб, по 7-10 купонному доходу 43,38 руб каждый 182-й день с начала размещения данных облигаций.

Погашение номинальной стоимости облигаций данного выпуска на 1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по облигациям осуществляется платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: Коммерческий банк «Агропромкредит» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ОАО КБ «Агропромкредит»

Место нахождения: 104061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 мкрн, квартал 2 дом 13

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался:

04.10.2007 (выплата дохода по 1-му купону) – 103 653 000 рублей

03.04.2008 (выплата дохода по 2-му купону) – 103 653 000 рублей

02.10.2008 (выплата дохода по 3-му купону) – 103 653 000 рублей

02.04.2009 (выплата дохода по 4-му купону) – 103 653 000 рублей

01.10.2009 (выплата дохода по 5-му купону) – 103 653 000 рублей

01.04.2010 (выплата дохода по 6-му купону) – 103 653 000 рублей

30.09.2010 (выплата дохода по 7-му купону) – 117 126 000 рублей

31.03.2011 (выплата дохода по 8-му купону) – 117 126 000 рублей

29.09.2011 (выплата дохода по 9-му купону) – 117 126 000 рублей

29.03.2012 (выплата дохода по 10-му купону) – 117 126 000 рублей

Итого: 1 090 422 000 рублей

29.03.2012 г. облигационный заем ОАО "Тюменьэнерго" (гос.регистрационный номер 4-02-00159-А от 21.02.2007) погашен в полном объеме, обязательства перед владельцами облигаций выполнены. Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

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:

<i>Наименование регистратора</i>	<i>Сумма выплаченного вознаграждения</i>	
	<i>в 2015 году, (руб.)</i>	<i>В 1 квартале 2016г., (руб.)</i>
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 1 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

В 1 квартале 2016 года специалисты АО «Тюменьэнерго» приняли участие в IX форуме «Информационный мир Югры» (28.01.2016, г. Ханты-Мансийск), I Урбанистическом форуме (11-12.02.2016, г. Сургут), III Тюменском инвестиционном форуме (04.03.2016, г. Тюмень), III практической конференции «Внутренний контроль и аудит в России: новые перспективы и возможности» (01.03.2016, г. Москва), VIII ежегодной национальной конференции «Внутренний аудит в России: в центре перемен» (15-16.03.2016, г. Москва), Всероссийском форуме-выставке «ГОСЗАКАЗ – ЗА честные закупки» (23-25.03.2016, г. Москва).

В 1 квартале специалисты компании стали участниками проекта «Славим человека труда!» УрФО по направлениям «Лучший электромонтер» (конкурс рабочих профессий, уровень УрФО) и

«Лучший инженер-эколог» (конкурс инженерных компетенций, номинация «Профессиональные инженеры»). На последнем два представителя компании, выступающие за Тюменскую область и ЯНАО, вошли в десятку лучших инженеров-экологов УрФО.

Кроме того, проект «ЭнергоСтарт», представленный компанией на Всероссийский конкурс «Пресс-служба года», вошел в тройку лучших в номинации «Лучший проект по внутрикорпоративному PR».

Работа с органами государственной власти и общественными институтами

В 1 квартале 2016 г. в связи с новыми задачами, поставленными перед энергетиками страны, была продолжена работа по актуализации Соглашений о взаимодействии по повышению уровня электробезопасности и пропаганде энергосберегающего образа жизни среди обучающихся и воспитанников образовательных учреждений Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО. Соглашения подписаны с Департаментом образования и науки Тюменской области (Соглашение № 14-ДОН от 09.02.2016) и Департаментом образования и молодежной политики ХМАО-Югры (Соглашение № 12/15-0318/1 от 30.12.2015). Соглашение с Департаментом образования ЯНАО находится в стадии подписания контрагентом.

В рамках взаимодействия АО «Тюменьэнерго» с Сургутским политехническим колледжем (СПК) было организовано и проведено шесть экскурсий для студентов Энергетического отделения в службы и на энергообъекты филиала «Сургутские электрические сети»; проведено две встречи со специалистами-практиками филиала «Сургутские электрические сети» (А.П. Прохоров - старший диспетчер Сургутского РЭС; А.М. Бикинин - инженер 1 категории лаборатории технического обслуживания и ремонта устройств РЗАиПА службы релейной защиты электроизмерений и электроавтоматики; И.И. Шихалеев - заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы) для студентов-первокурсников, получающих общее среднее образование и определяющихся с выбором дальнейшего направления обучения. В марте 2016 г. начальник группы подстанций Сургутского района электрических сетей филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Э. Мингареев возглавил работу государственной экзаменационной комиссии выпускников Энергетического отделения АУ «Сургутский политехнический колледж».

В феврале заместитель генерального директора АО «Тюменьэнерго», член Попечительского совета Сургутского государственного университета В.Н. Шувалов принял участие в круглом столе «Наука и инновации в СурГУ: перспективы развития. Путь от исследования к производству», на котором присутствовали представители вузов Югры. Участники круглого стола в том числе получили информацию Всероссийском конкурсе выпускных квалификационных работ бакалавров технических вузов по электроэнергетической и электротехнической тематикам, а также о старте конкурса «Энергопрорыв – 2016». Эта же информация была доведена до вузов-партнеров компаний, работающих в Тюменской области.

В январе сотрудники «Тюменьэнерго» приняли активное участие в акции «Сладкое письмо солдату», передав организатором десять коробок со сладостями.

Не забывает компания и о своих ветеранах. В марте была оказана поддержка ветеранской организации энергетиков: в здании «Тюменьэнерго» прошла выставка работ «Очумелые ручки».

Пресс-туры и пресс-конференции

Пресс-конференций, пресс-туров и иных мероприятий для СМИ не проводилось.

Информационная активность

Название объекта	кол-во сообщений	негатив	Позитивная и нейтральная тональности
АО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2016	584	1	583
АО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2015	448	1	447

В 1 квартале 2016 года показатель количества публикаций значительно выше уровня 2015 года. Основная причина: публикация информации по результатам реализации и планам инвестиционной программы «Тюменьэнерго» и филиалов, итоги работы в области технологического присоединения, освещение работы в период введения режимов повышенной готовности.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 45 пресс-релизов при плане 29.

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. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента



ООО «PCM РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-пошта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

01.03.2016г. N 0611-1358

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год**

Акционеру: АО энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

Аудируемое лицо:

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

(сокращенное наименование **АО «Тюменьэнерго»**).

Место нахождения: 628406, 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 бухгалтерской отчетности АО «Тюменьэнерго», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская 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 российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» 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 № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.

Н.Н. Усанова

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
АО «Тюменьэнерго» за 2015год
в текстовой и табличной форме**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общие положения	14
1.1. Регистрационные данные Общества	14
1.2. Виды и география деятельности Общества	14
1.3. Сведения об обособленных подразделениях Общества	15
1.4. Сведения о Регистраторе и Аудиторе Общества	15
1.5. Структура органов управления	16
1.6. Прочие сведения	17
2. Основные положения учетной политики и принципы формирования отчетности.	17
2.1. Основные средства	17
2.2. Расходы на НИОКР	18
2.3. Материально-производственные запасы	19
2.4. Финансовые вложения	19
2.5. Денежные средства и денежные эквиваленты	20
2.6. Займы и кредиты	21
2.7. Оценочные обязательства	21
2.8. Выручка, прочие доходы	22
2.9. Себестоимость, прочие расходы	22
2.10. Связанные стороны	23
2.11. Информация по сегментам	23
2.12. Изменения в учетной политике	23
3. Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса	23
3.1. Основные средства (строка 1150 баланса)	23
3.2. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 баланса)	26
3.3. Прочие внеоборотные активы (строка 1190 баланса)	26
3.4. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	27
3.5. Дебиторская задолженность (строка 1230 баланса)	27
3.6. Прочие оборотные активы (строка 1260 баланса)	28
3.7. Кредиты и займы (строка 1410 и 1510 баланса)	28
3.8. Отложенные налоговые активы и обязательства (строка 1180 и 1420 баланса)	29
3.9. Кредиторская задолженность (строка 1450 и строка 1520 баланса)	30
3.10. Оценочные обязательства (строка 1540 баланса)	32
3.11. Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 баланса)	32
3.12. Обеспечения	33

3.13. Информация о забалансовых счетах.....	33
4. Раскрытие к показателям отчета о финансовых результатах.....	33
4.1. Признание доходов и расходов	33
4.2. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	33
4.3. Прочие доходы и расходы	33
4.4. Учет расчетов по налогу на прибыль.....	33
4.5. Прибыль на акцию	34
5. Прочие раскрытия к отчетности	35
5.1. Инвентаризация имущества и обязательств.....	35
5.2. События после отчетной даты.....	35
5.3. Отчет о движении денежных средств.....	35
5.4. Информация о связанных сторонах	36
5.5. Сопоставимость данных.....	37
5.6. Финансовое положение	39
5.7. Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия	39
6. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.....	41

1. Общие положения

1.1. Регистрационные данные Общества

Полное наименование: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

Сокращенное наименование: АО «Тюменьэнерго»

Юридический и почтовый адрес: 628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - ЮГРА, г. Сургут, ул. Университетская, 4.

В Единый государственный реестр юридических лиц Общество внесено за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) № 1028600587399, что подтверждается Свидетельством о государственной регистрации серии 86 № 000503856 от 14.10.2002 г., выданным Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа.

Общество состоит на учете в Межрегиональной инспекции Министерства РФ по налогам и сборам по крупнейшим налогоплательщикам № 4, о чем выдано свидетельство о постановке на учет серии 99 № 000018264 от 30.06.2004 г. ИНН 8602060185, КПП 997450001, ОКАТО 71136000000.

Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ, о чем выдано свидетельство серии 86 № 001630190, КПП 860201001.

Общество зарегистрировано во внебюджетных фондах, о чем выданы соответствующие извещения.

1.2. Виды и география деятельности Общества

АО «Тюменьэнерго» - межрегиональная распределительная сетевая компания, является субъектом естественной монополии в сфере услуг по передаче электроэнергии и действует в условиях государственного регулирования. Свою деятельность Общество осуществляет на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югра и Тюменской области.

В течение отчетного периода Общество осуществляло следующие виды деятельности:

- передача и распределение электрической энергии;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- проведение технического обслуживания, ремонта, наладки электроэнергетического оборудования и сооружений электрических сетей;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Основные виды деятельности Общества не подлежат лицензированию.

1.3. Сведения об обособленных подразделениях Общества

Общество по состоянию на 31.12.2015 г. имеет 9 филиалов обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии. Филиалы зарегистрированы в установленном порядке.

Неп/п	Наименование филиала	Местонахождение
1	Сургутские электрические сети	628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, д.30
2	Нижневартовские электрические сети	628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22
3	Нефтюганские электрические сети	628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтюганск, ул. Мира, 15
4	Северные электрические сети	629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-восточная промзона
5	Энергокомплекс	628187, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков, 70
6	Ноябрьские электрические сети	629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25
7	Когалымские электрические сети	628486, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, пр. Нефтяников, 5
8	Урайские электрические сети	628281, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Урай, Электросети
9	Тюменские распределительные сети	625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Даудельная, 44

1.4. Сведения о Регистраторе и Аудиторе Общества

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Сокращенное наименование	ООО «Реестр-РН»
Место нахождения	109028, Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4
Почтовый адрес	115172 Москва, а/я 4
Номер телефона	+7 (495) 411-79-11
Номер факса	+7 (495) 411-83-12
Лицензия	№10-000-1-00330, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 16.12.2004 г., без ограничения срока действия

Сведения об Аудиторе Общества:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ»
Сокращенное наименование	ООО «PCM РУСЬ»
Место нахождения	119285, Москва, ул. Пудовкина, д.4
Номер телефона	(495) 363-28-48
Номер факса	(495) 981-41-21
Свидетельство	№ 6938 от 25.09.2013 о включении в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организаций аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС) за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 11306030308

1.5. Структура органов управления

В соответствии с Уставом органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Генеральный директор АО «Тюменьэнерго» - Михеев Павел Александрович.

Состав Совета Директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г.:

- Межевич Валентин Ефимович – Член Правления, Главный советник ПАО «Россети»;
- Иванова Татьяна Александровна – Начальник управления методологии тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети»;
- Новомлинский Эдуард Витальевич – Заместитель начальника Управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ПАО «Россети»;
- Михеев Павел Александрович – Генеральный директор АО «Тюменьэнерго»;
- Чевкин Дмитрий Александрович – Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»;
- Балаева Светлана Александровна – Директор Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»;
- Гвоздев Дмитрий Борисович – Директор ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»;
- Гончаров Юрий Владимирович – Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»;
- Завизенов Константин Владимирович – Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России;
- Серебряков Константин Сергеевич – начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»;
- Яворский Виктор Корнеевич – Член Президиума Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «Опора России», Председатель ООО «Аудиторско-консалтинговая группа «ОСБИ-КЛАСС».

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2015 г.:

- Лелекова Марина Алексеевна - Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
- Медведева Оксана Алексеевна – Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
- Кириллов Артём Николаевич – Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
- Синицина Елена Борисовна – Начальник Управления контроля и рисков Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
- Гусева Елена Юрьевна – Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети».

Должностные лица, ответственные за составление бухгалтерской отчетности:

Генеральный директор - Михеев Павел Александрович

Главный бухгалтер - Сало Татьяна Ивановна

1.6. Прочие сведения

Сведения о численности:

Наименование показателя	За 2013 год	За 2014 год	За 2015 год
Среднесписочная численность	7699	7503	7448

Действующая редакция Устава утверждена Решением Правления ПАО «Россети» от 30.06.2015 № 361 пр.

Уставный капитал Общества состоит из 273 738 951 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая.

100% акций Общества принадлежат ПАО «Россети». Акции Общества не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

2. Основные положения учетной политики и принципы формирования отчетности

При ведении бухгалтерского учета АО «Тюменьэнерго» руководствовалось Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. №34н и действующими положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность АО «Тюменьэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает возможность реализации активов и выполнения обязательств в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Положения Учетной политики на 2015 год, раскрывающие способы учета и отражения в отчетности отдельных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах

2.1. Основные средства

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н.

Объекты имущества, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и стоимостью в размере не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете на отдельном субсчете к счету 10 «Сырье и материалы».

Электросетевое оборудование имущественных комплексов учитывается в составе основных средств, независимо от стоимости.

Объекты недвижимости, приобретенные за плату по договорам купли-продажи, подлежащие государственной регистрации в установленных законодательством случаях, по которым соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, и оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но право собственности на которые не зарегистрировано в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств на дату подписания акта приема-передачи объекта недвижимости.

Объекты недвижимости в форме собственного строительства, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по

приемке-передаче и иные документы, но право собственности на которые не зарегистрировано в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств на дату ввода объекта в эксплуатацию.

Выбытие объектов недвижимости в случаях продажи, передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации и в других случаях выбытия отражается в бухгалтерском учете на дату акта приема-передачи объекта недвижимости.

Стоимость основных средств (кроме групп: оргтехника и мебель) погашается путем ежемесячного начисления амортизации линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Сроки полезного использования основных средств определены исходя из:

- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- существующих нормативно-правовых ограничений использования объекта.

По объектам, принятым к учету в период 2002-2010 гг. сроки полезного использования основных средств определены в пределах, установленных постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для групп «оргтехника» и «мебель» применяется метод амортизации способом уменьшаемого 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. Имущество данных групп отражается в отчетности как прочие основные средства.

Общество ежегодно на 31 декабря проводит переоценку основных средств со сроком полезного использования более 5 лет (за исключением основных средств непрофильного назначения), входящих в следующие группы:

- Здания;
- Сооружения;
- Передаточные устройства;
- Силовые машины и оборудование.

Переоценка основных средств до текущей (восстановительной) стоимости проводится с привлечением независимого оценщика.

Выданные подрядчикам авансы по договорам строительного подряда, предметом которых является строительство, реконструкция, модернизация объектов основных средств, отражаются в балансе в составе показателя «Основные средства» в сумме без НДС. Сумма уплаченного подрядчикам НДС, отражается в составе прочих оборотных активов.

Основные средства, полученные в аренду, кроме финансовой (лизинговое имущество), в соответствии с условиями договора аренды учитываются за балансом на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». Амортизацию по ним начисляет арендодатель.

Земельные участки, полученные в аренду и в бессрочное пользование, отражаются в бухгалтерском учете на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке равной их кадастровой стоимости.

2.2 Расходы на НИОКР

Учет расходов на НИОКР ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ 17/02) «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н.

Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции либо для управленческих нужд организации, учитываются на отдельном субсчете счета 04 "Нематериальные активы".

Объектами учета являются НИОКР, завершенные с положительным результатом, использование которых принесет Обществу экономическую выгоду в будущем. Положительными результатами НИОКР являются: отчет по научно-исследовательской работе, конструкторская, технологическая или нормативная документация, относящаяся к образцу нового изделия или к новой технологии, опытный образец (полезная модель) нового изделия, продукции и технологического оборудования, исключительное право на изобретение, полезную модель, промышленный образец.

Полученный в результате НИОКР опытный образец не принимается к бухгалтерскому учету как отдельное основное средство, вне зависимости от наличия всех критериев, являющихся основанием для признания его таковым. Затраты по его созданию учитываются в составе общих затрат по созданию объекта НИОКР. Опытный образец принимается к учету на забалансовый счет «Результат НИОКР» субсчет «Опытный образец, используемый в производстве» в условной оценке.

Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом равномерно в течение принятого срока. Срок списания расходов по НИОКР определяется отдельно по каждому объекту специальной комиссией, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

2.3 Материально-производственные запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и другом выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Общество создает резерв под снижение стоимости неликвидных МПЗ и МПЗ, не относящихся к категории неликвидных. Неликвидными МПЗ считаются материалы, полностью или частично потерявшие первоначальные свойства, качества, внешний вид, просроченные (с истекшим сроком годности), морально устаревшие МПЗ. МПЗ, не относящимися к категории неликвидных считаются: МПЗ, использование которых в производственных целях не планируется; МПЗ, по которым отсутствует движение в течение 2-х лет, за исключением МПЗ аварийного резерва.

2.4 Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 126н.

Единицей учета финансовых вложений являются:

- для индивидуально определимых финансовых вложений – отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором);
- для индивидуально не определимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг. Пакетом ценных бумаг признается совокупность ценных бумаг одного выпуска (одного эмитента, одного вида, срока обращения, номинала и т.п.), приобретенных Обществом по одной сделке.

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. При этом первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в отчетности по стоимости его последней оценки.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются

- в бухгалтерском учете - по первоначальной стоимости;
- в бухгалтерской отчетности – в нетто-оценке (по первоначальной стоимости, уменьшенной на величину создаваемого резерва под обесценение финансовых вложений).

Проверка на обесценение финансовых вложений проводится Обществом в соответствии с п.37-40 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02 г. №126н, ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Общество осуществляет формирование резерва под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

2.5 Денежные средства и денежные эквиваленты

Общество отражает в составе денежных средств и денежных эквивалентов следующие виды активов:

- Остатки денежных средств в кассе и на расчетных счетах;
- Денежные переводы в пути на отчетную дату;
- Высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К денежным эквивалентам Общество, в частности, относит банковские депозиты сроком погашения до трех месяцев, а также банковские векселя, если по условиям их приобретения, допускается возможность их предъявления к погашению ранее, чем 90 дней от даты составления векселя;
- Денежные документы.

В отчете о движении денежных средств суммы отчислений на оплату труда работникам, перечисленные во внебюджетные государственные социальные фонды, и суммы удержанного налога на доходы отражаются в составе прочих платежей от текущих операций. Свёрнуто в составе денежных потоков от текущих операций отражается:

- налог на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет Российской Федерации или возмещение из бюджета РФ;
- полученные и возвращенные задатки по конкурсным заявкам и обеспечения по заключенным договорам.

2.6 Займы и кредиты

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

Причитающиеся к оплате по кредитам и займам проценты отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

Дополнительные расходы, связанные с получением и обслуживанием кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов единовременно в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Задолженность в виде процентов по заемным обязательствам отражается в составе задолженности по кредитам и займам в составе долгосрочной либо краткосрочной, в зависимости от срока погашения исходя из условий договора.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации. Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

2.7 Оценочные обязательства

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- У Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнения которой Общество не может избежать. В случае, когда у Общества возникают сомнения в наличии такой обязанности, Общество признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- Уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- Величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Аналитический учет оценочных обязательств ведется по группам оценочных обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности:

- В связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами;
- В связи с предстоящими расходами на оплату отпусков работников;
- В связи с предстоящими расходами на выплату годового вознаграждения работникам
- Прочее.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете:

- В величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательства) по состоянию на отчетную дату;

При признании оценочного обязательства его величина:

- Относится на расходы по обычным видам деятельности;
- Относится на прочие расходы;
- Включается в стоимость инвестиционного актива.

2.8 Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

Доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Общество признает доходами от обычных видов деятельности:

- доходы от услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от предоставления услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электросетевых сооружений;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от оказания транспортных услуг;
- доходы от оказания услуг по транспортировке воды и стоков;
- доходы от реализации прочих работ, услуг промышленного и непромышленного характера.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества, в соответствии с принципом начисления, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств.

2.9 Себестоимость, прочие расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ № 33н от 06.05.99.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Общество признает расходами по обычным видам деятельности:

- Услуги по передаче электроэнергии по единой национальной электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Услуги по передаче электроэнергии по сетям прочих сетевых организаций;
- Расходы на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь;
- Затраты на ремонт основных средств и расходы на содержание основных средств;
- Оплату труда работников;
- Амортизационные отчисления;
- Расходы по страхованию имущества;
- Расходы по добровольному медицинскому страхованию персонала Общества;
- Расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг;

- Арендная плата за сооружения, здания, машины, оборудование и т.п.;
- Административно-управленческие расходы;
- Другие аналогичные по назначению расходы.

Расходы, связанные с управлением Общества в целом, отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно в полном объеме списываются в дебет счета 20 «Основное производство», формируя полную производственную себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии.

2.10 Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

2.11 Информация по сегментам

Общество не раскрывает в пояснениях к бухгалтерской отчетности информацию по сегментам, так как не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

2.12 Изменения в учетной политике

Изменения в Учетную политику, которые могли бы оказать существенное влияние на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности в 2015 году Обществом не вносились. Общество не планирует вносить существенных изменений в учетную политику на 2016 год.

3 Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса

3.1. Основные средства (строка 1150 баланса)

В строке баланса 1150 «Основные средства» отражена информация об основных средствах (строка 1151-1153), затратах в незавершенное капитальное строительство и реконструкцию (строка 1154), об авансах, выданных подрядчикам по договорам на капитальное строительство, реконструкцию и приобретение основных средств (строка 1155), а также о сырье и материалах, предназначенных для использования при создании основных средств (строка 1156).

3.1.1. Основные средства (строка баланса 1151-1153). Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 баланса)

Информация о наличии, движении основных средств в разрезе групп и в динамике с предыдущим годом, а также об их использовании приведена в таблицах 6.7, 6.8, 6.10 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отчетности основные средства показаны по восстановительной стоимости за минусом накопленного износа за все время эксплуатации. Износ основных средств по данным бухгалтерского учета на 31.12.2015 г., рассчитанный как отношение накопленной амортизации к восстановительной стоимости, составил 57,7 %.

По состоянию на 31.12.2015 г. Обществом проведена переоценка основных средств исходя из сложившейся рыночной стоимости их восстановления. Переоценка проводилась с привлечением независимого оценщика ООО «Финэкспертиза».

При переоценке основных средств в течение 2012-2015гг. использовался затратный подход с применением метода проектного аналога и последующей индексации. При проведении расчетов методом индексации индексы цен на 31.12.2014г. к ценам на 31.12.2015г. рассчитаны следующим образом:

1. По данным документа МЭРТ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы» от 26.10.2015 г., индекс роста цен по капитальным вложениям за 2015 год составит 10,8%. По состоянию на дату оценки (и на дату составления отчета) последним официально опубликованным документом Минэкономразвития РФ, содержащим данные об индексе роста цен по капитальным вложениям, является «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы» от 26.10.2015г. По состоянию на дату оценки более свежих прогнозных данных, официальных данных по фактическому индексу роста цен по капитальным вложениям за 2015 год отсутствовали.

2. Согласно Распоряжения ПАО «Россети» № 69р от 12.09.2013 «Об утверждении Методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30% относительно уровня 2012 года при формировании инвестиционных программ ДЗО ПАО «Россети» задание на снижение затрат на капитальное строительство в 2015 году установлено в размере 7,5%.

3. Таким образом, совокупный индекс цен с 31.12.2014 по 31.12.2015 составил: $K=1,108*(1-0,075)=1,0249$.

4. По объектам с датой ввода после 31.12.2014 индекс принимается в размере 1. При этом снижение цен в размере 7,5% не учитывалось, т.к. по объектам, введенным в 2015 году, это снижение уже заложено в первоначальной стоимости.

Остаточная стоимость основных средств в результате переоценки на 31.12.2015 года выросла на 2 327 301 тыс. руб. Дооценка в сумме 1 949 643 тыс. руб. отнесена на добавочный капитал, а в сумме – 377 658 тыс. руб. на статью «прочие доходы» отчета о финансовых результатах.

Стоимость основных средств за счет достройки, дооборудования, реконструкции уже существующих объектов основных средств увеличена на сумму 1 855 528 тыс. руб.

Информация об изменении стоимости в разрезе групп основных средств и в сравнении с предыдущим годом приведена в таблице 6.9 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Перечень полностью самортизированных объектов и объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

Объекты основных средств	Стоймость		
	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.
Земельные участки	40 709	40 709	40 709
Полностью самортизированные объекты (восстановительная стоимость)	48 917 087	45 659 281	44 710 458
Объекты, переведенные на консервацию	449 379	517 935	594 565

Полученные в аренду основные средства отражены в учете за балансом по стоимости согласованной договорами с арендодателями. Арендованные земельные участки учтены по кадастровой стоимости.

Доходы и расходы от списания основных средств отражены в отчете о финансовых результатах развернуто.

В обмен на товары основные средства не приобретались.

3.1.2. Незавершенное строительство (строка 1154 баланса)

Информация об остатках и изменениях затрат, связанных с осуществлением капитальных вложений в объекты основных средств представлена в таблице 6.11 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Строительство и реконструкция объектов основных средств выполняется подрядным способом.

Затраты в незавершенное строительство на 31.12.2015 г. составляют 6 646 742 тыс. руб., из них:

- 4 196 382 тыс. руб. – затраты по незаконченным работам нового строительства и расширения объектов производственного назначения, в т.ч.
 - заходы ВЛ-110 кВ на ПС Святогор - на сумму 1 227 241 тыс. руб.
 - ПС 110 кВ Полярник с ВЛ 110 кВ в г. Салехард – на сумму 502 867 тыс. руб.
 - строительство распределительных сетей 0,4-10 кВ Тюменского ТПО – на сумму 397 505 руб.
 - ВЛ 110 кВ Игрик – Саранпауль с ПС в п. Анее – на сумму 307 167 тыс. руб.
- 2 450 360 тыс. руб. – затраты по незаконченным работам технического перевооружения и реконструкции объектов производственного назначения, в т.ч.
 - реконструкция ПС 110/35/6 кВ Солкино – на сумму 285 436 тыс. руб.
 - реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ Тюменского ТПО - на сумму 345 813 тыс. руб.
 - реконструкция ПС 110/10 кВ «Молчаново» - на сумму 176 102 тыс. руб.

3.1.3 Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств (строка 1155 баланса)

Информация отражена в таблице 6.12 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В балансе суммы авансов, выданных под капитальное строительство, отражены без НДС. Сумма НДС, перечисленная подрядчикам и не заявленная к вычету из бюджета, отражена в составе прочих оборотных активов и составляет 135 443 тыс. руб.

При заключении в 2015 году договоров строительного подряда условие об авансировании материалов и оборудования не предусматривалось, что повлияло на существенное снижение показателя строки 1155 бухгалтерского баланса. Оплата выполненных работ осуществляется по факту приемки результата выполненных работ.

Расшифровка выданных авансов в разрезе основных контрагентов:

Наименование	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
Авансы выданные всего (с НДС), из них:	922 169	2 215 003	1 725 775
<i>Авансы, перечисленные подрядчикам:</i>			
ЗАО «ЭФЭС»	-	29 281	29 281
ООО «СибСпецСтрой»	8 966	268 734	28 633
Филиал ОАО «ТЭСС-Нижневартовск»	-	-	17 843
ООО «ГК ЭФЭС»	-	215 753	636 030
ООО «Предприятие строительных работ энергетики»	-	14 723	50 373
ООО «КРОКУС-строй»	-	-	26 138
ООО «Ремонтно-диагностическая компания «Электрические сети»	-	-	22 989
ООО «НСК Энтэр»	-	257 090	-

ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	-	56 802	-
ООО «Промстрой»	461	247 727	-
ООО «СвязьСтройМонтаж»	-	84 654	-
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	-	42 052	-
ООО «ЭнергоТрансСиб»	6 801	33 641	-
АО «ТЭСС»	6 929	40 962	-
ООО «Камский кабель»	-	13 730	-
<i>Инвестиции, перечисленные по договору инвестирования и передачи функций заказчика:</i>			
АО «Югорская территориальная энергетическая компания»	887 079	887 079	887 079
НДС, уплаченный подрядчикам, не заявленный к вычету из бюджета	135 443	337 770	263 188
НДС, уплаченный подрядчикам, принятый к вычету из бюджета	5 173	-	-
Авансы, выданные (без НДС)	781 553	1 877 233	1 462 587

3.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 баланса)

На 31.12.2015 г. долгосрочные финансовые вложения Общества составили 50 455 тыс. руб., в том числе:

- акции в дочернее общество ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» - 10 200 тыс. руб. отражены за минусом резерва под обесценение в размере 10 200 тыс. руб.;
- акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг - 50 455 тыс. руб.

Над дочерним обществом ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» контроль со стороны АО «Тюменьэнерго» утерян. ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» Решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 12 мая 2015 года по делу № А75-2892/2014 признано несостоятельным. Дело о банкротстве находится в стадии конкурсного производства. Конкурсным управляющим утвержден Вагин Петр Юрьевич (ИНН745100907269), являющимся членом СРО АУ «Южный Урал».

Финансовые вложения в акции, котировки по которым публикуются, отражены в отчетности на конец отчетного года на уровне рыночной стоимости.

Структура и движение финансовых вложений представлены в таблицах 6.13 и 6.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету финансовых результатов.

У Общества отсутствует какие-либо обременения на финансовые вложения.

3.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 баланса)

Расходы, произведенные Обществом в предшествующие периоды и в отчетном году, и относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов и списываются на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. В составе расходов будущих периодов учтены затраты в виде фиксированных разовых платежей на приобретение исключительных прав пользования программным обеспечением, справочно-информационными базами, а также расходы, связанные с созданием автоматизированных систем и баз данных. В остатке расходов будущих периодов на 31.12.2015 существенную долю составляют расходы, связанные с созданием автоматизированной корпоративной системы управления

финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе программного обеспечения SAP R/3, приобретенного по лицензионному договору – 239 040 тыс. руб.

3.4 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

На конец года запасы составляют 829 421 тыс. руб. или 6,44% от оборотных активов.

Материально-производственные запасы состоят преимущественно из:

- материалов, запчастей и комплектующих деталей для выполнения технического обслуживания и текущих ремонтов – 388 570 тыс. руб.,
- топлива – 22 299 тыс. руб.,
- спецодежды и специальной оснастки – 278 090 тыс. руб.,

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение и отражены в балансе за минусом начисленного резерва под снижение рыночной стоимости. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создан по результатам инвентаризации МПЗ. Сумма резерва на 31.12.2015г. составляет 52 172 тыс. рублей.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2015 г. составляют 96 757 тыс. руб. В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы, связанные с выполнением обязательств по договорам длительного цикла, к которым отнесены договоры технологического присоединения.

Информация о наличии и движении запасов в сравнении с 2014 годом приведена в таблице 6.15 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Запасы в залог не передавались.

3.5 Дебиторская задолженность (строка 1230 баланса)

Структура и движение дебиторской задолженности представлены в таблице 6.16-6.19 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка дебиторской задолженности в разрезе основных контрагентов:

Наименование	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	(тыс. руб.) На 31.12.2013 г.
Покупатели, заказчики, из них:	2 498 661	2 678 256	2 182 041
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	616 269	730 288	638 274
ООО «Лукойл-энергосервис»	418 125	395 037	345 505
ООО «Газпромэнерго»	93 036	190 835	241 915
ООО «Сургутэнергосбыт»	285 467	125 305	150 022
ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»	26 573	122 544	62 250
ООО «Ноябрьская ПГЭ»	-	51 194	62 324
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	52 544	42 825	33 549
ПАО «Кубаньэнерго»	18 799	18 799	-
ООО «РН-Энерго»	465 973	258 984	92 867
МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район	-	-	30 992
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	60 857	73 741	88 463
ООО «Тобольск-Нефтехим»	35 717	43 057	2 872
ОАО «Варьеганэнергонефть»	60 988	136 333	137 126
ОАО «Сибурэнергоменеджмент»	14 485	183	17 508
АО «Уренгойгорэлектросеть»	34 794	18 474	23 235

АО «СибурТюменьГаз»	36 279	25 249	-
ООО «Русэнергоресурс»	-	4 386	13 358
Авансы выданные (включают строки 123202 и часть строки 1231 баланса)	253 234	266 956	342 816
из них:			
ПАО «ФСК ЕЭС»	74 326	91 704	137 793
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	65 633	36 764	402
ОАО «ФОРТУМ»	37 604	37 604	37 604

Дебиторская задолженность отражена за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 81 883 тыс. руб.

В отчетном периоде урегулированы разногласия за период 2012-2014 года по дебиторской задолженности прямых потребителей электроэнергии (ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК»), присоединенных к объектам «последней мили». Задолженность потребителей за 2012-2013 года в сумме 3 936 949 тыс. руб. в бухгалтерском учете сторнирована, задолженность за 2014 год в сумме 1 153 333 тыс. руб. погашена в полной объеме.

Прочая дебиторская задолженность преимущественно связана с переплатой в бюджет налогов и раскрыта в таблице 6.16.

3.6 Прочие оборотные активы (строка 1260 баланса)

В составе прочих оборотных активов учтена сумма налога на добавленную стоимость, уплаченная в бюджет с авансов полученных, которые будут заявлены к вычету из бюджета в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ в периоде оказания услуг, выполнения работ - 507 382 тыс. руб. и сумма НДС с авансов, выданных под капитальное строительство, реконструкцию и приобретение основных средств, не заявленная к вычету из бюджета – 135 443 тыс. руб.

3.7 Кредиты и займы (строка 1410 и 1510 баланса)

Информация о структуре заемных средств в динамике с предыдущим годом, о начисленных процентах представлена в таблицах 6.22 и 6.23 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Привлечение заемных ресурсов Общество осуществляет для целей финансирования инвестиционной деятельности. Все кредитные средства Общества привлекаются по результатам проведения открытых конкурсов и в соответствии со Стандартом управления долговой позицией ДЗО ПАО «Россети» от 06.08.2013 г. (Приказ № 480 от 06/08/2013 г.) и Положением о кредитной политике АО «Тюменьэнерго» от 16.09.2013 г (утверждено Советом Директоров Протокол № 17/13 от 16.09.2013 г.).

На 31.12.2015 числятся задолженность по кредитам:

425 157 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2016 г., по ставке 7,6416 % годовых, на финансирование инвестиционной деятельности;

921 051 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2016 г., по ставке 7,6 % годовых, на финансирование инвестиционной деятельности;

921 052 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2016 г., по ставке 7,6 % годовых, на финансирование инвестиционной деятельности;

2 432 433 – в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на финансирование инвестиционной деятельности, с периодом погашения 2016-2018 гг., по ставке 8,096 % годовых;

1 666 667 тыс. руб. – в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на финансирование инвестиционной деятельности, с периодом погашения 2016-2017 гг., по ставке 8,08 % годовых;

2 302 014 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на финансирование инвестиционной деятельности, с периодом погашения 2016-2018 гг., по ставке 8,099 % годовых.

По состоянию на конец года у Общества действуют следующие договоры кредитования в форме овердрафта:

- ПАО "Сбербанк России" (лимит задолженности 1 000 000 тыс. руб., ставка 12,9% годовых)
- АО "Газпромбанк" (лимит задолженности 1 000 000 тыс. руб., ставка 13,0% годовых)

Заемные средства в рамках договоров овердрафта не привлекались, задолженность по состоянию на конец 2015 г. отсутствует.

Обязательства по кредитным линиям отражаются в бухгалтерском учете в размере полученных денежных средств.

Проценты по полученным кредитам признаются расходами равномерно (ежемесячно) на конец отчетного месяца независимо от оплаты.

В стоимость активов включены проценты по кредитам и займам, полученным на инвестиционные цели, в течение периода строительства, расширения объекта. Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем завершения строительства и принятием объекта в эксплуатацию.

Причитающиеся к оплате проценты по кредитам на 31.12.2015 г. в сумме 1 418 тыс. руб. отражены в балансе в составе краткосрочной задолженности по кредитам, из них: проценты по краткосрочным кредитам – 1 418 тыс. руб.

Просроченной задолженности по кредитам и займам Общество не имеет.

17 октября 2013 года Службой Банка России по Финансовым рынкам был зарегистрирован Проспект ценных бумаг ОАО «Тюменьэнерго». Ценные бумаги представляют собой неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03, 04, 05 и 06 на общую сумму 20 000 млн. руб. Совет директоров Общества утвердил ОАО «Газпромбанк» организатором выпусков облигаций 27 декабря 2013 года. На дату подписания отчетности решение о размещении ценных бумаг не принято.

3.8 Отложенные налоговые активы и обязательства (строки 1180 и 1420 баланса)

Информация об отложенных налогах представлена в таблице 6.25 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Отложенные налоговые обязательства возникают в результате различия данных в стоимостной оценке и в сроках полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском и налоговом учете. Отложенные налоговые обязательства по основным средствам (амортизуемому имуществу) определяются по «балансовому методу».

Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерской отчетности развернутого.

Наименование показателя	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.
Отложенные налоговые активы	299 883	419 606	200 286
- по убыткам от реализации основных средств	2 680	3 135	2 629
- по оценочным резервам и обязательствам	267 449	410 042	190 344
- убытки от реализации ценных бумаг	6 429	6 429	6 429
- прочие	23 325	-	884
Отложенные налоговые обязательства	6 130 157	5 537 020	4 754 605
- по амортизируемому имуществу	5 991 929	5 200 282	4 588 854
- по капитализации процентов за кредит	56 101	261 657	121 669
- по расходам на НИОКР	82 127	75 081	44 082

3.9 Кредиторская задолженность (строка 1450 и строка 1520 баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены обязательства перед поставщиками и подрядчиками, авансы, полученные от покупателей и заказчиков, обязательства перед бюджетом и внебюджетными фондами, задолженность перед персоналом по оплате труда и прочие обязательства. Структура и движение кредиторской задолженности представлены в таблицах 6.20 и 6.21 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка кредиторской задолженности в разрезе основных контрагентов на:

Наименование	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	(тыс.руб.)
Поставщики и подрядчики, из них:	2 903 319	1 387 358	1 205 486	
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 202 998	179 626	159 837	
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	204 303	180 311	74 602	
АО «Югорская региональная электросетевая компания»	189 036	159 343	164 606	
ПАО «СУЭНКО»	107 681	51 806	56 099	
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	6 946	10 292	87 694	
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	32 339	35 367	43 914	
ООО «Тюменское АТП»	48 192	38 305	38 303	
ПАО «Россети»	13 810	11 616	11 616	
ОАО «ТЭСС»	5 468	29 831	15 404	
ООО «СибСпецСтрой»	81 395	12 090	955	
ООО «Электросетьстрой»	52 780	47 284	34 064	
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	-	21 526	-	
ЗАО «ЭФЭСК»	-	12 006	-	
ООО «СвязьСтройМонтаж»	40 143	12 155	-	
ООО «Промстрой»	63 943	19 182	-	
ООО «Ремикон»	39 496	18 962	28 508	
ООО «М-Сетьстрой»	50 085	35 421	36 196	
МУП «Сургутские районные электрические сети»	31 488	14 842	-	

Наименование	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
Авансы полученные (включает строки 1450 и 1522 бухгалтерского баланса)	3 326 171	1 782 616	1 873 802
из них:			
ОАО «Фортум»	-	140 502	397 078
ООО «РН-Энерго»	193 019	467 587	-
ООО «РН-Пурнефтегаз»	-	183 987	183 987
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	833	912	27 259
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	113	179 518	322 248
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	10 817	45 698	212 639
ООО «Торгплаза -Сургут»	201 719	201 719	201 719
ПАО «СУЭНКО»	430	18	151 023
ОАО «Арктическая газовая компания»	162 074	162 074	-
ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»	35 513	43 834	35 052
ООО «Металлоинвест»	-	21 247	-
ПАО «Газпром»	2 259 112	-	-
ОАО «Черногорэнерго»	80 375	80 375	12 042
Прочие кредиторы (без учета задолженности по налогам, включенной в состав строки 1523),	516 877	655 372	676 623
из них:			
ООО «СибСпецСтрой»	10 095	56 538	12 105
ОАО «ТЭСС»	41 790	46 054	26 101
ООО «Ремикон»	9 881	14 898	25 304
ООО «ТехноИфф»	6 930	7 562	10 587
ООО «М-Сетьстрой»	1 466	12 399	4 137
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	-	-	6 890
ЗАО «Антипинский НПЗ»	17 431	17 431	17 354
Нефтеюганский филиал «Компания Салым Петролеум Девелопмент НВ»	-	-	18 750
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	13 872	13 872	18 514
ООО «Ремонтно-диагностическая компания «Электрические сети»	1 056	18 847	2 923
ООО «Промстрой»	36 384	30 853	-
ООО «ЭнергоТрансСиб»	7 670	14 153	22 675
ЗАО «Предприятие строительных работ энергетики»	-	8 866	20 681
ООО «СвязьСтройМонтаж»	24 793	24 793	-
ООО «НСК Энтэр»	-	65 704	-
ЗАО «Феникс-88»	-	17 635	-
ЗАО СП «Динимика»	11 512	-	-
ООО «Промстрой»	30 853	-	-
ООО ИЦ ЭАК	11 712	-	-

Авансы полученные (строка 1522) и прочие долгосрочные обязательства (строка 1450) в основном представлены авансами, полученными от сбытовых организаций, и авансами по договорам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям. Максимальный срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению в соответствие с Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 составляет 4 года.

Прочая кредиторская задолженность в основном сформирована задатками, полученными от контрагентов по конкурсным заявкам и для обеспечения исполнения обязательств по заключенным договорам.

3.10 Оценочные обязательства (строка 1540 баланса)

Информация об оценочных обязательствах представлена в таблице 6.24 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Резерв на оплату отпусков состоит из основной суммы резерва и страховых взносов, подлежащих уплате во внебюджетные фонды, в соответствии с установленными Законодательством нормативами отчислений. Резерв рассчитан по каждому сотруднику, как произведение количества неиспользованного сотрудником дней отпуска на конец месяца и среднедневного заработка сотрудника, определяемого в соответствии с порядком, применяемом для расчета отпускных и суммы страховых взносов.

Оценочное обязательство по выплате годового вознаграждения сформировано исходя из ожидаемого размера вознаграждения, планируемого к выплате работникам в марте 2016 года. В сумму резерва включены страховые взносы, подлежащие уплате во внебюджетные фонды.

Налогообложение

В ноябре завершена выездная налоговая проверка за период 2011-2013года. Проверка проведена на предмет правильности исчисления и уплаты всех налогов и сборов. По акту налоговой проверки налоговым органом из состава внереализационных расходов за 2011-2012гг. исключены расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке в части расходов на реконструкцию объектов основных средств, заявленные в декларации на основании согласованных с Министерством энергетики Российской Федерации Перечней работ по мобилизационной подготовке, расходы на проведение которых не подлежат компенсации из бюджета. Сумма доначисленного налога на прибыль по данному основанию составила 390 885 тыс. руб. В настоящее время Общество оспаривает позицию налогового органа. Проверка находится в стадии рассмотрения мероприятий дополнительного налогового контроля. На дату подписания бухгалтерской отчетности за 2015 год решение по результатам проверки налоговым органом не вынесено. Вероятность положительного исхода по вопросу разногласий в признании расходов МОБ характера в судебных инстанциях юристы Общества оценивают как высокую.

Обществом не созданы оценочные обязательства по налоговому спору, касающемуся результатов выездной налоговой проверки за 2011-2013гг., на основании оценки исхода по вопросу разногласий, а также на том основании, что на дату признания спорных расходов на балансе Общества было сформировано отложенное налоговое обязательство в соответствии с правилами ПБУ 18/2002 «Учет расчетов по налогу на прибыль». Даже в случае неблагоприятного для Общества исхода доначисление налога на прибыль приведет к погашению отложенного налогового обязательства и не повлияет на чистую прибыль Общества.

3.11 Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 баланса)

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма налога на добавленную стоимость в размере 20 695 тыс. руб., заявленная к вычету из бюджета в периоде перечисления поставщикам и подрядчикам авансов (за исключением договоров на капитальное строительство и реконструкцию), предусмотренных договорными условиями, и подлежащая восстановлению в периоде получения «отгрузочных» счетов-фактур на оказанные услуги, выполненные работы в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ.

3.12 Обеспечения

Информация об обеспечениях, выданных и полученных раскрыта в таблице 6.26 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.13 Информация о забалансовых счетах

Информация об имуществе, учитываемом на забалансовых счетах, представлена в таблице 6.29 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

4 Раскрытие к показателям отчета о финансовых результатах

4.1. Признание доходов и расходов

Выручка от продажи продукции, оказания услуг, выполнения работ по обычным видам деятельности и доходы от продажи основных средств и прочего имущества признана в бухгалтерском учете по методу начисления.

Выручка по договорам с длительным циклом оказания услуг, выполнения работ признана по мере завершения работы, оказания услуги. Договорами с длительным циклом оказания услуг, выполнения работ признаются договоры технологического присоединения со сроком исполнения более года.

Коммерческие расходы ввиду несущественности учтены в составе общехозяйственных расходов.

Управленческие расходы отражены на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списаны в дебет счета 20 «Основное производство» на субсчет «Себестоимость услуг по передаче электроэнергии».

4.2 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, прочим доходам и расходам.

Основными видами деятельности являются передача электроэнергии и выполнение действий по технологическому присоединению. Выручка от передачи электроэнергии в общей сумме выручки составляет 98,8%.

Структура себестоимости в разрезе элементов затрат представлена в таблице 6.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы в размере 1 668 717 тыс. руб. были отнесены на себестоимость услуг по передаче электроэнергии (за 2014 год - 1 710 100 тыс. руб.), в том числе затраты на персонал в сумме 1 091 820 тыс. руб. (за 2014 год – 1 070 585 тыс. руб.).

4.3 Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов в сравнении с 2014 годом представлена в таблице 6.27 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

4.4 Учет расчетов по налогу на прибыль

Нераспределенная прибыль отчетного года рассчитана с учетом правил, предусмотренных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Текущий налог на прибыль определяется путем корректировки условного расхода по налогу на прибыль на сумму признанных в отчетном периоде постоянных налоговых активов (ПНА) и обязательств (ПНО), а также на сумму разниц между признанными и погашенными в отчетном периоде отложенными налоговыми активами (ОНА) и обязательствами (ОНО).

Информация об изменениях ОНА и ОНО, о суммах ПНО и текущем налоге на прибыль отражена в таблице 6.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Наименование показателя	Обороты за 2015 год		Обороты за 2014 год	
	возникло	погашено	возникло	погашено
Отложенные налоговые активы	404 408	524 131	222 249	2 929
- по убыткам от реализации основных средств	-	455	988	482
- по оценочным резервам и обязательствам	381 083	523 676	215 030	1 563
- прочие	23 325	-	6 231	884
в т.ч. уточнение налога на прибыль прошлых лет	7 231	-	6 231	-
Отложенные налоговые обязательства	964 948	371 811	628 355	23 179
- по амортизируемому имуществу	791 647	-	434 189	-
- по капитализации процентов за кредит	166 256	371 811	163 167	23 179
- по расходам на НИОКР	7 045	-	30 999	-

Погашение отложенного налогового актива в отчетном периоде связано со списанием резерва сомнительных долгов в связи с погашением дебиторской задолженности ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК».

Отложенное налоговое обязательство связано с различными сроками полезного использования основных средств в бухгалтерском и налоговом учете, с включением процентов за кредит в бухгалтерском учете в первоначальную стоимость инвестиционных активов, а также с применением Обществом права на амортизационную премию. Отложенное налоговое обязательство по расходам на НИОКР связано с признанием в налоговом учете расходов по мере завершения отдельных этапов работ.

Постоянное налоговое обязательство сформировано в основном за счет амортизации основных средств, в части переоценки (дооценки), которую Общество проводит ежегодно. ПНО по данному основанию составило – 589 586 тыс. руб.

4.5 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года. Информация о прибыли на акцию в сравнении с 2014 годом представлена в таблице 6.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5 Прочие раскрытия к отчетности

5.1. Инвентаризация имущества и обязательств

Для обеспечения подтверждения данных годовой бухгалтерской отчетности на конец отчетного года проводится инвентаризация незавершенного строительства, финансовых вложений, НИОКР, денежных средств на счетах в кредитных учреждениях, дебиторской и кредиторской задолженности. Инвентаризация основных средств проводится с периодичностью один раз в три года по состоянию на 31 октября. Инвентаризация запасов проводится ежегодно по состоянию на 31 октября. Результаты ежегодной инвентаризации имущества и обязательств утверждает Генеральный директор Общества. По результатам инвентаризации существенных сумм недостач и излишков не выявлено.

5.2 События после отчетной даты

Существенных событий после отчетной даты, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и на результаты деятельности Общества на момент подписания отчетности нет.

5.3 Отчет о движении денежных средств

Денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются в рубли по курсу ЦБ РФ. В отчетном периоде в иностранной валюте поступлений не было, платежи в иностранной валюте имели место в разовых случаях и несущественных суммах.

Прочие поступления в сумме 2 759 966 тыс. руб. представлены:

- возвратом из бюджета налогов согласно заявленным уточненным налоговым декларациям – 384 621 тыс. руб.
- свернутым денежным потоком по НДС – 879 252 тыс. руб., рассчитанным как разница между поступившими суммами НДС от покупателей и заказчиков, и перечисленными поставщикам и подрядчикам и платежами в бюджет РФ
- процентами за размещение денежных средств на условиях неснижаемого остатка и на депозитах – 1 203 064 тыс. руб.
- прочими поступлениями – 293 059 тыс. руб.

Прочие платежи в сумме 6 101 264 тыс. руб. представлены:

- НДФЛ, уплаченным в бюджет – 1 114 991 тыс. руб.
- страховыми взносами во внебюджетные фонды – 1 820 331 тыс. руб.
- налогами и обязательными платежами, уплаченными в бюджеты различных уровней – 1 116 655 тыс. руб.
- взносами в негосударственный пенсионный фонд – 337 093 тыс. руб.
- свернутым денежным потоком по полученным и возвращенным задаткам по конкурсным заявкам и обеспечениям по заключенным договорам – 89 845 тыс. руб.
- страховыми взносами по договорам добровольного и обязательного страхования имущества – 259 093 тыс. руб.
- благотворительными взносами – 677 200 тыс. руб.
- платежами за аренду имущества – 106 385 тыс. руб.
- прочими платежами – 579 672 тыс. руб.

Реализации товаров, работ, услуг на условиях оплаты неденежными средствами не осуществлялась.

5.4 Информация о связанных сторонах

Операции со связанными сторонами с Обществом.

Показатели за 2014 год

Связанная сторона	Вид операции	Объем операции (с НДС)	Сальдо расчетов	Условия и срок завершения расчетов
<i>Выручка и прочие доходы</i>				
<i>Дочерние общества</i>				
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Аренда, услуги связи	195	-	-
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Дивиденды полученные	-	-	-
<i>Материнская компания</i>				
ПАО «Россети»	услуги	1 172	-	-
<i>Закупки и прочие расходы</i>				
<i>Материнская компания</i>				
ПАО «Россети»	Услуги по организации функционирования ЕЭС	232 320	(11 616)	Оплата денежными средствами, январь 2015
ПАО «Россети»	Услуги по технадзору	113 087	-	-
ПАО «Россети»	Дивиденды выплаченные	512 357	-	-
<i>Дочерние общества</i>				
<i>Вознаграждение руководства</i>				
Совет директоров	Начисленное вознаграждение	14 983	-	-

Показатели за 2015 год

Связанная сторона	Вид операции	Объем операции (с НДС)	Сальдо расчетов	Условия и срок завершения расчетов
<i>Выручка и прочие доходы</i>				
<i>Материнская компания</i>				
ПАО «Россети»	услуги	1 172	-	-
<i>Закупки и прочие расходы</i>				
<i>Материнская компания</i>				
ПАО «Россети»	Услуги по организации функционирования ЕЭС	278 151	(13 810)	Оплата денежными средствами в январе 2016
ПАО «Россети»	Дивиденды выплаченные	667 321	-	-
<i>Дочерние общества</i>				
<i>Вознаграждение руководства</i>				
Совет директоров	Начисленное вознаграждение	14 332	-	-
Совет директоров	Возмещение расходов	549	-	-

Информация об операциях с организациями, контролируемыми материнской компанией ПАО «Россети» (компаний группы Россети), представлена в таблице 6.28

Операции со связанными сторонами осуществлялись денежными средствами. Резервы по сомнительным долгам по связанным сторонам не формировались. Списание дебиторской задолженности связанных сторон не было.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества, выплаченное в 2015 году составило 216 131 тыс. руб. Вознаграждение, планируемое к выплате в 2016 году по результатам 2015 года – 66 709 тыс. руб. Взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу основного управленческого персонала, накопленные на 31.12.2015 г. и обеспечивающие выплаты пенсий по окончании ими трудовой деятельности составляют 237 791 тыс. руб.

Вознаграждение генеральному директору выплачивается по трудовому контракту.

5.5 Сопоставимость данных

5.5.1 Изменение данных за 2013 год.

Данные бухгалтерской отчетности за 2013 год были изменены в связи с урегулированием разногласий с прямыми потребителями в точках поставки от объектов «последней мили» в части спорной задолженности. В период с 01.08.2012 по 31.12.2013 АО «Тюменьэнерго» в бухгалтерской отчетности отражало выручку от передачи электроэнергии потребителей ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» (далее по тексту ГПК) и, соответственно, связанные с указанными доходами затраты в рамках договоров на передачу электроэнергии по сети ЕНЭС с ПАО «ФСК ЕЭС». ГПК услуги не признавали и не оплачивали. Так как технологически ГПК были присоединены к объектам ЕНЭС, принадлежащим на праве собственности ПАО «ФСК ЕЭС», ГПК в судебных инстанциях оспаривали факт оказания услуг по передаче электроэнергии со стороны АО «Тюменьэнерго», утверждая, что соответствующая услуга по передаче электроэнергии была оказана им со стороны ПАО «ФСК ЕЭС». Судами, в решениях по искам ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» к ПАО «ФСК ЕЭС» о понуждении к заключению договоров оказания услуг по передаче электроэнергии в спорных точках (дело № А40-115023/2012 и № А40-115013/2012), было установлено, что надлежащей сетевой организацией для ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» по оказанию услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС является ПАО «ФСК ЕЭС».

В ходе проведения аудита финансовой отчетности за 2013 год аудитором ЗАО «КПМГ» были проведены аудиторские процедуры, включая анализ судебных решений, по отражению в бухгалтерском учете операций по контрагентам ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК». Принимая во внимание вступившие в законную силу решения Арбитражного суда по делам № А40-115013/2012 и № А40-115023/2012 о понуждении ПАО «ФСК ЕЭС» к заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с 01.08.2012, аудитор пришел к выводу, что АО «Тюменьэнерго» не имело оснований для признания выручки от указанных контрагентов в 2013 году, соответственно не имело оснований для признания затрат за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» и создания резерва сомнительных долгов. Вследствие чего, аудитором ЗАО «КПМГ» финансовая отчетность за 2013 год была подтверждена модифицированным аудиторским заключением.

В июле 2015 года Решением Совета Директоров Генеральному Директору АО Тюменьэнерго было поручено провести в бухгалтерском учете АО «Тюменьэнерго» сторнирование

дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии ООО «Нижневартовский ГПК» и ООО «Белозерный ГПК» за период с 01.08.2012г. по 31.12.2013г. в части объемов, по которым услуги в спорных точках присоединения к объектам «последней мили» оказаны со стороны ПАО «ФСК».

Во исполнение решения Совета Директоров в бухгалтерском учете были сторнированы дебиторская задолженность в размере 3 936 949 тыс. руб. с НДС, начисленные резервы сомнительных долгов в размере 3 936 949 тыс. руб., затраты за услуги ФСК в сумме 995 390 тыс. руб., а также были скорректированы налоговые обязательства и заявлены уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль и НДС за периоды 2012 и 2013 года. Исправительные записи в бухгалтерском учете были отражены как исправления существенных ошибок, относящихся к утвержденной бухгалтерской отчетности. Таким образом, причина, повлекшая оговорку в аудиторском заключении бухгалтерской отчетности за 2013 год была устранена.

5.5.2 Изменение данных за 2014 год.

В отчетном периоде на балансе Общества восстановлены затраты в незавершенное строительство по титулу «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим с ПС 500кВ Ишим» в сумме 436 290 тыс. руб., которые были списаны на убытки в отчетности за 2014 год. Операция по восстановлению затрат на баланс Общества по статье «незавершенное строительство» проведена по замечаниям ревизионной комиссии Общества на основании принятого решения Совета Директоров.

Восстановление объекта НЗС отражено в отчетности как исправление существенной ошибки, относящейся к утвержденной отчетности за 2014 год, с изменением на 31.12.2014 г. показателя бухгалтерского баланса по строке «Нераспределенная прибыль прошлых лет». При этом сумма ошибки не превышает уровень существенности предыдущего аудитора (компания ООО «Эрнст энд Янг»). Так как в отчетности за 2014 год списание было отражено по статье «прочие расходы» отчета о финансовых результатах, показатели отчета о финансовых результатах были скорректированы.

Данные бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Код строки	Данные на 31.12.2013г.			Данные на 31.12.2014г.		
		В отчетности за 2013 год	Корректировка	В отчетности за 2015 год	В отчетности за 2014 год	Корректировка	В отчетности за 2015 год
АКТИВ							
Основные средства	1150	125 503 053	-	125 503 053	122 833 650	436 290	123 269 940
Незавершенное строительство	1154	12 506 177	-	12 506 177	15 591 419	436 290	16 027 709
Отложенные налоговые активы	1180	867 566	-667 280	200 286	1 086 886	-667 280	419 606
Итого по разделу I	1100	127 081 850	-667 280	126 414 570	124 706 155	-230 990	124 475 165
Дебиторская задолженность	1230	3 130 361	896 172	4 026 553	3 337 956	896 172	4 234 128
Прочая дебиторская задолженность	123206	458 294	896 172	1 354 466	234 009	896 172	1 130 181
Итого по разделу II	1200	6 307 964	896 172	7 204 136	10 764 240	896 172	11 660 412
Баланс	1600	133 389 814	228 892	133 618 706	135 470 395	665 182	136 135 577

ПАССИВ							
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	15 076 685	1 224 282	16 300 967	17 187 423	1 660 572	18 847 995
Итого по разделу III	1300	111 707 363	1 224 282	112 931 645	111 100 512	1 660 572	112 761 084
Кредиторская задолженность	1520	5 217 938	-995 390	4 222 548	5 764 448	-995 390	4 769 058
Поставщики и подрядчики	1521	2 200 876	-995 390	1 205 486	2 382 748	-995 390	1 387 358
Итого по разделу V	1500	6 380 318	-995 390	5 384 928	9 956 366	-995 390	8 960 976
Баланс	1700	133 389 814	228 892	133 618 706	135 470 395	665 182	136 135 577

Данные отчета о финансовых результатах:

Наименование показателя	Код строки	По отчету за 2014 год	Корректировка	По отчету за 2015 год по графе «за предыдущий период»
Прочие расходы	2350	3 255 332	(436 290)	2 819 042
<i>В т.ч. расходы на строительство «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим с ПС 500кВ Ишим»</i>		436 290	(436 290)	0
Прибыль до налогообложения	2300	4 368 301	436 290	4 804 591
Справочно: Постоянное налоговое обязательство	2421	972 963	(87 258)	885 705
Чистая прибыль	2400	2 669 276	436 290	3 105 566

5.6 Финансовое положение

Расчет коэффициентов для целей анализа финансового состояния выполнен по методике ФСФР утвержденной Приказом №11-46/пз-н от 04.10.2011 г. и представлен в таблице:

Показатели	2015 год	2014 год	2013 год
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	3,14	2,4	1,84
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	1,06	0,96
Коэффициент срочной ликвидности	0,97	0,99	0,85
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,20	0,22	0,19
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,83	0,82	0,84
Дебиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	3 521 236	4 234 128	4 026 533
Кредиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	8 011 976	4 977 181	4 569 450

За анализируемый период рентабельность финансово-хозяйственной деятельности Общества увеличилась. Общество своевременно исполняет свои текущие обязательства. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств демонстрирует низкую зависимость Общества от заемных средств и находится в пределах рекомендуемого значения (<0,7).

5.7 Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия

Основной вид деятельности по передаче электроэнергии связан с эксплуатацией опасных производственных объектов и эксплуатацией объектов в условиях агрессивной среды.

В отчетном периоде в хозяйственной деятельности Общества имели место аварии на производственных объектах в результате чрезвычайных событий, последствия которых не оказали существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Обществом заключен договор добровольного страхования имущества на случаи наступления чрезвычайных событий. В рамках заключенного договора Общество производит уплату страховых взносов, а в случаях наступления чрезвычайных событий Общество получает страховое возмещение причиненных Обществу убытков. Сумма полученного страхового возмещения в 2015 году составила 18 723 тыс. руб.

Генеральный директор

Михеев П.А.

Главный бухгалтер

Сало Т.И.



29 февраля 2016 г.

6. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

6.1 Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты на производство	6110	48 892 404	45 341 453
в том числе			
Материальные затраты: в т.ч.	6111	3 729 762	3 648 099
покупка энергии на компенсацию потерь	61111	2 572 599	2 452 107
электроэнергия на хозяйственные нужды	61112	215 082	227 241
теплоэнергия на хозяйственные нужды	61113	52 115	51 924
сырье и материалы	61114	728 154	758 548
ГСМ	61115	161 812	158 279
Работы и услуги производственного характера: в т.ч.	6112	24 933 693	22 603 497
услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений	61121	1 365 666	1 151 412
оплата услуг системных компаний по передаче э/э	61122	22 988 444	20 739 214
прочие УПХ	61123	579 583	712 871
Затраты на оплату труда	6113	7 540 922	6 739 773
Страховые взносы	6114	1 920 764	1 555 109
Амортизация	6115	7 075 460	7 239 964
Прочие затраты: в т.ч.	6116	3 756 237	3 541 190
услуги по организации функционирования и развитию распределительного сетевого комплекса	61161	235 722	196 882
налоги и прочие сборы	61162	1 054 726	827 332
отчисления в негосударственный пенсионный фонд	61163	335 289	349 672
арендная плата	61164	209 781	233 686
услуги пассажирского транспорта	61165	329 035	352 301
расходы на страхование	61166	244 955	225 088
услуги по охране имущества	61167	288 919	318 821
информационные услуги	61168	125 400	107 625
расходы по содержанию зданий	61169	273 831	285 101
прочие:	61170	658 579	644 682
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6120	(64 434)	13 821
в том числе			
изнавершеннего производства	6121	(32 854)	(17 758)
готовой продукции	6122	(31 580)	31 579
покупных товаров	6123	-	-
товаров в отгруженных	6124	-	-
вспомогательного сырья	6125	-	-
Итог себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6100	48 956 838	45 327 632
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6130	-	-
услуг управления на сторону	6140	-	-
Коммерческие расходы	6150	-	-
в том числе			
материальные затраты	6151	-	-
затраты на оплату труда	6152	-	-
отчисления на социальные нужды	6153	-	-
амортизация	6154	-	-
прочие затраты	6155	-	-
Управленческие расходы	6160	-	-
в том числе			
материальные затраты	6161	-	-
затраты на оплату труда	6162	-	-
отчисления на социальные нужды	6163	-	-
амортизация	6164	-	-
прочие затраты	6165	-	-

6.2 Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев 2015г.	За 12 месяцев 2014г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6210	3 696 394	3 105 566
Дивиденды по привилегированным акциям	6211	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6212	3 696 394	3 105 566
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6213	273 738 951	273 738 951
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	6220	13,5034	11,3450
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6221	-	-
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6230	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6231	X	X
возможный прирост прибыли	62311	-	-
дополнительное количество акций	62312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6232	X	X
возможный прирост прибыли	62321	-	-
дополнительное количество акций	62322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6233	X	X
договорная цена приобретения	62331	-	-
возможный прирост прибыли	62332	-	-
дополнительное количество акций	62333	-	-
Разводненная прибыль на акцию (руб.)	6240	-	-
скорректированная величина базовой прибыли	6241	-	-
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6242	-	-

6.3 Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 12 месяцев 2015г.	За 12 месяцев 2014г.
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6310	5 192 541	4 804 591
в том числе облагаемая по ставке:			
20%	63101	5 192 541	4 804 591
Постоянные разницы	6311	3 629 893	4 864 818
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	63111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6312	(634 772)	1 065 443
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6313	(2 965 683)	(3 025 882)
Налоговая база	6314	5 221 979	7 708 970
Расход (доход) по налогу на прибыль	6320	1 307 169	1 003 375
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6321	1 038 508	873 660
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6322	725 979	972 963
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	63221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6323	(720 091)	(392 087)
в том числе: изменение отложенного налогового актива	63231	(126 954)	213 089
изменение отложенного налогового обязательства	63232	(593 137)	(605 176)
Текущий налог на прибыль	6324	(1 044 396)	(1 454 536)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6325	268 661	129 715
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6330	(321)	17 883
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6340	3 696 394	3 105 566

6.4 Нематериальные активы

Наименование	Код	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода						
			Первичный альягах уная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость	Поступившую льных/теку- щая рыночная стоимость	Накопле- нная аморти- зация	Убыток и от обесцен- ения	Начисле- но аморти- зация	Убыток от обесцен- ения	Накоплен- ная аморти- зация	Первичная рыночная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация	Убытки от обесцене- ния				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
6410	за 2015 г.	3 314	(329)	-	2 985	-	-	-	-	(360)	-	-	-	-	3 314	(689)	-	2 625
6420	за 2014 г.	184	(116)	-	68	3 130	-	-	-	(213)	-	-	-	-	3 314	(329)	-	2 985
Объекты интеллектуальной собственности (исключительная права на результаты интеллектуальной собственности)	6411	за 2015 г.	3 314	(329)	-	2 985	-	-	-	(360)	-	-	-	-	3 314	(689)	-	2 625
и том числе:	6421	за 2014 г.	184	(116)	-	68	3 130	-	-	(213)	-	-	-	-	3 314	(329)	-	2 985
упатствомобайделя на изобретения, промышленные образцы, полезную модель	64111	за 2015 г.	3 130	(205)	-	2 925	-	-	-	(351)	-	-	-	-	3 130	(556)	-	2 574
управляемостью на программы ЭВМ, базы данных	64211	за 2014 г.	-	-	-	3 130	-	-	-	(205)	-	-	-	-	3 130	(205)	-	2 925
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64112	за 2015 г.	68	(8)	-	60	-	-	-	(9)	-	-	-	-	68	(17)	-	51
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64212	за 2014 г.	68	-	-	68	-	-	-	(8)	-	-	-	-	68	(8)	-	60
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64113	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64213	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64114	за 2015 г.	116	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-
управляемостью на полиграфии, инструментальных микросхем	64214	за 2014 г.	116	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-
Лицевая регуляция Общества	6412	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	6413	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	6423	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.5 Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ИИОКР - всего	6510	за 20 15 г.	245 203	(69 311)	104 142	-	-	(51 915)	349 345	(121 226)
из НИХ:	6520	за 20 14 г.	213 813	(30 708)	31 390	-	-	(38 603)	245 203	(69 311)
расходы на ИИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	6511	за 20 15 г.	238 843	(62 951)	104 142	-	-	(51 915)	342 985	(114 866)
	6521	за 20 14 г.	207 453	(24 348)	31 390	-	-	(38 603)	238 843	(62 951)
Патенто-способные результаты выполненных ИИОКР	6512	за 20 15 г.	6 360	(6 360)	-	-	-	-	6 360	(6 360)
	6522	за 20 14 г.	6 360	(6 360)	-	-	-	-	6 360	(6 360)
расходы на ИИОКР, выполненные собственными силами	6513	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	6523	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на ИИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	6514	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	6524	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

6.6 Незаконченные и неформализованные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Назначение показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам -							
всего	6610	за 20 15 г.	208 762	87 141 (20 170) (104 142)	171 591
	6620	за 20 14 г.	55 373	193 598 (5 690) (34 519)	208 762
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	6611	за 20 15 г.	42 715	19 070 (12 100) (11 523)	38 162
	6621	за 20 14 г.	20 572	35 990 (5 690) (8 157)	42 715
Опытно-конструкторские работы	6612	за 20 15 г.	166 047	62 275 (8 070) (92 619)	127 633
	6622	за 20 14 г.	34 801	157 608 (-) (26 362)	166 047
Технологические работы	6613	за 20 15 г.	-	5 796 (-) (-)	5 796
	6623	за 20 14 г.	-	-) (-) (-)	-)

6.7 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода		
			Накопленная амортизация			Поступило			Накопленные выбытие			Переоценка					
			периодная	стационарная	поступило	переклассиф	первоначальная	начислено	первоначальная	напоминаем	первоначальная	первоначальная	напоминаем	остаточная			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Основные средства (без учета материальных ценностей в доходных вложениях в агро - в том числе:	6710	за 2015 г.	260 066 562	(154 739 530)	105 327 032	19 752 914	(879)	-	(1 609 502)	1 576 905	(7 076 722)	6 146 382	(3 819 581)	284 356 856	(164 059 807)	120 297 049	
Амортизуемые основные средства - всего:	6720	за 2014 г.	264 386 747	(152 976 410)	111 410 337	4 476 276	-	-	(539 860)	482 664	(7 241 697)	(8 256 601)	4 995 913	260 066 562	(154 739 530)	105 327 032	
в том числе:	6711	за 2015 г.	260 025 853	(154 739 530)	105 286 323	19 752 914	(879)	-	(1 609 502)	1 576 905	(7 076 722)	6 146 382	(3 819 581)	284 316 147	(164 059 807)	120 256 340	
производственные здания	67111	за 2015 г.	17 505 978	(7 192 110)	10 312 868	1 110 940	-	95 250	(73 718)	(43 75)	82 572	(465 319)	429 870	(187 059)	19 098 303	(7 836 534)	11 261 669
снаряжения, кроме ЛЭП	67211	за 2014 г.	18 046 099	(6 941 967)	11 104 132	76 402	-	4 346	(1 618)	(38 649)	34 851	(524 185)	(582 220)	239 809	17 505 978	(7 193 110)	10 312 868
линий электропередач и устройств к ним	67112	за 2015 г.	14 786 254	(8 710 577)	6 035 677	773 786	-	108 345	(82 056)	(96 413)	105 471	(440 993)	361 505	(223 629)	15 943 477	(9 355 384)	6 588 093
машин и оборудования по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для присоединения и распределения	67113	за 2015 г.	15 044 233	(8 633 751)	6 410 482	488 992	-	(176 587)	55 536	(83 037)	45 220	(465 795)	(477 347)	290 213	14 796 254	(8 710 577)	6 085 677
в том числе:	67213	за 2014 г.	154 032 955	(85 227 196)	65 049 991	12 115 808	-	(62 312)	(11 379)	(840 666)	797 599	(3 342 486)	3 716 981	(2 179 977)	165 435 626	(90 232 267)	75 202 659
Производственные здания	67114	за 2015 г.	66 892 436	(48 419 393)	18 473 043	3 407 206	-	(304 371)	224 458	(580 746)	557 402	(1 871 558)	1 639 426	(1 228 916)	71 053 951	(50 738 097)	20 315 944
объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизуемые - всего	67214	за 2014 г.	68 149 231	(48 018 076)	20 131 155	885 520	-	118 714	(35 981)	(52 371)	43 633	(2 025 452)	(2 208 658)	1 616 463	66 892 436	(48 419 393)	18 473 043
Земельные участки	67115	за 2015 г.	22 973	(19 210)	3 763	3 640	-	-	(1 011)	1 011	(1 127)	-	-	25 602	(19 326)	6 276	
объекты природопользования	67215	за 2014 г.	21 672	(18 971)	2 701	1 833	-	113	(115)	(645)	607	(733)	-	22 973	(19 210)	3 763	
Учтено в составе долговых инструментов - материальные	6730	за 2015 г.	10 301 497	(4 900 516)	5 400 981	2 341 534	(379)	163 088	(53 705)	(46 931)	32 850	(955 239)	-	12 759 188	(5 877 489)	6 881 699	
в том числе:	6740	за 2014 г.	9 044 848	(4 136 449)	4 908 399	1 297 589	-	44 992	(13 607)	(86 232)	82 796	(833 256)	-	10 301 497	(4 900 516)	5 400 981	
Блангильные вложения на коренное улучшение земель	6731	за 2015 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
в том числе:	6741	за 2014 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
Инвестиции в амортизуемые	6732	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
инвестиции - всего	6742	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Инвестиции в амортизуемые	6750	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
инвестиции - всего	6760	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Инвестиции в амортизуемые	6770	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
инвестиции - всего	6772	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по договору аренды	6782	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

6.8 Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	6810	405	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	6811	307	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	6812	353	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6813	109	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	6814	98	линейный
Прочие	6815	89	линейный, способ уменьшаемого остатка

6.9 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	6910	1 855 528	1 514 598
в том числе:			
производственные здания	6911	98 244	25 277
сооружения, кроме ЛЭП	6912	112 240	113 913
линий электропередачи и устройства к ним	6913	1 344 023	1 034 216
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6914	115 735	195 201
производственный и хозяйственный инвентарь	6915	-	281
прочие	6916	185 286	145 710
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	6920	59 522	16 883
в том числе:			
производственные здания	6921	2 196	3 485
сооружения, кроме ЛЭП	6922	2 976	3 753
линии электропередачи и устройства к ним	6923	32 544	1 389
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6924	20 059	7 801
производственный и хозяйственный инвентарь	6925	-	-
прочие	6926	1 747	455

6.10 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	61010	200 970	628 595	691 451
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	61011	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	61012	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	61013	79 836 731	8 406 264	11 122 559
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	61014	16 000 516	5 013 464	5 777 712
Основные средства, переведенные на консервацию	61015	449 379	517 935	594 565
Иное использование основных средств (залог и др.)	61016	-	-	-

6.11 Незавершенные капитальныеложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	61110	за 20 15 г.	16 027 709	12 914 320 (37 034) (22 258 253)	6 646 742	
в том числе:	61120	за 20 14 г.	12 506 177	10 477 255 (44 926) (6 910 797)	16 027 709	
Производственного назначения	61121	за 20 14 г.	12 506 177	10 477 255 (44 926) (6 910 797)	16 027 709	
незавершенное строительство	611111	за 20 15 г.	15 806 984	9 432 704 (35 623) (19 421 932)	5 782 133	
приобретение основных средств	611211	за 20 14 г.	12 366 434	7 519 942 (44 926) (4 034 466)	15 806 984	
оборудование к установке	611212	за 20 14 г.	-	326 453 (-) (326 543)	-	
Непроизводственного назначения	61113	за 20 15 г.	220 725	3 155 163 (1 411) (2 509 868)	864 609	
	611213	за 20 14 г.	139 743	2 526 764 (0) (2 445 782)	220 725	
	61130	за 20 15 г.	-	- (-) (-) (-	
	61140	за 20 14 г.	-	- (-) (-) (-	

6.12 Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода
			На начало года	Поступление	Погашение	Списание за счет ранее начисленного резерва	Восстановленный резерв	Учтенные по условиям договора	
			Учтенные по условиям договора	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисленные резервы *	погашение резерва *	списание на финансовый результат	восстановленный резерв	величина резерва по сомнительным долгам *
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Авансы, выданные под капитальное строительство	61210	за 20 15 г.	1 877 233 (-)	135 839	(35 841)	(1195 174)	(-) (-)	(504)	- 817 394 (35 841)
в том числе:				1 462 587 (-)	1 447 689	(-)	(1 033 043)	(-) (-)	- 1 877 233 (-)
капитальное строительство	61211	за 20 15 г.	1 865 597 (-)	134 225	(35 841)	(1 181 924)	(-)	(504)	- 817 394 (35 841)
приобретение основных средств	61222	за 20 14 г.	1 462 587 (-)	1 373 499	(-)	(970 489)	(-)	(-)	- 1 865 597 (-)
	612112	за 20 15 г.	11 636 (-)	1 614	(-)	(13 250)	(-)	(-)	- (-)
	612222	за 20 14 г.	(-)	74 190	(-)	(62 554)	(-)	(-)	- 11 636 (-)

* Примечание: начисленный резерв в сумме 35 841 тыс. руб. указан без НДС. Полная сумма резерва составляет 42 293 тыс.руб., что соответствует данным таблицы 6.17

6.13 Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода			
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	реклассификация	выбыло (потрачено)	накопленная корректировка	перво-начальная стоимость	наличное прописантов (включая доведение перво-начальной стоимости до поминальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обеспечения)	перво-начальная стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочный ФВ - всего	61301	за 20 15 г.	106 345	(62 825)	-	-	-	-	-	-	6 935	106 345	(55 890)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	613021	за 20 15 г.	106 345	(62 825)	-	-	-	(5 946)	4 673	-	(21 949)	106 345	(62 825)
в том числе:													
лонерных хозяйственных обществ	6130211	за 20 15 г.	10 200	(10 200)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
заемных хозяйственных обществ	61302111	за 20 14 г.	10 200	-	-	-	-	-	-	-	(10 200)	10 200	(10 200)
прочих	61302112	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	61302112	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	613022	за 20 15 г.	96 145	(52 625)	-	-	-	(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145	(45 690)
Ценные бумаги других организаций - всего	613023	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
долгосрочные ценные бумаги (облигации, векселя)	6130231	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Преоставленные займы	613024	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	613025	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	613026	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613026	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	реклассификация	выбыло (потрачено)	наличие	текущей рыночной стоимости от бытков от обеспечения)	
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	61302	за 20 15 г.	96 145	(52 625)	-	-	-	-	-	6 935
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего: в том числе: дочерних хозяйственных обществ	61312	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967	(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145
Зависимых хозяйственных обществ	6130211	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
иные	6130212	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
иные	6131212	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
Государственные и муниципальные (ценные) бумаги	6130213	за 20 15 г.	96 145	(52 625)	-	-	-	-	-	6 935
Ценные бумаги других организаций - всего	6131213	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967	(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145
иные	613022	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
иные	613122	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
иные	613023	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
иные - в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	613123	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
Гречие	613024	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	6 935
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	61303	за 20 15 г.	10 200	(10 200)	-	-	-	-	-	10 200
	61313	за 20 14 г.	10 200	-	-	-	-	-	-	10 200

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая довесление перво- начальной корректировка	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ											
всего	61305	за 20 15 г.	-	-	253 000	(256 150)	-	3 150	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	61315	за 20 14 г.	-	-	1 010 000	(1 032 788)	-	22 788	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	613051	за 20 15 г.	-	-					-	-	-
	613151	за 20 14 г.	-	-					-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	613052	за 20 15 г.	-	-					-	-	-
	613152	за 20 14 г.	-	-					-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6130531	за 20 15 г.	-	-					-	-	-
	6131531	за 20 14 г.	-	-					-	-	-
Преподставленные займы	613054	за 20 15 г.	-	-	253 000	(256 150)	3 150	-	-	-	-
	613564	за 20 14 г.			1 010 000	(1 032 788)	22 788				
Депозитные вклады	613155	за 20 14 г.	-	-					-	-	-
Прочие	613056	за 20 15 г.	-	-					-	-	-
	613156	за 20 14 г.							-	-	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	наличество процентов (включая довгосрочное перво- начальное)	текущей рыночной стоимости (убытоков от обесценения)	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость, всего	61306	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	61316	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	613161	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	613162	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6131631	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	613163	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	61317	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	61300	за 20 15 г.	106 345	(62 825)	253 000	(256 150)	-	3 150	6 935	106 345
	61310	за 20 14 г.	111 324	(45 549)	1 010 967	(1 038 734)	4 673	22 788	(21 949)	106 345
										(55 890)
										(62 825)

6.14 Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель	Наименование	Код	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				реклассификация	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Долгосрочные финансовые вложения		614100	(62 825)		10 265	(3 330)	-	(55 890)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой		614110	(52 625)		10 265	(3 330)	-	(45 690)
в том числе:								
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего		614111	(52 625)		10 265	(3 330)	-	(45 690)
дочерних хозяйственных обществ		6141111						
зависимых хозяйственных обществ		6141112			-			
прочие		6141113	(52 625)		10 265	(3 330)		(45 690)
Государственные и муниципальные ценные бумаги		614112						
Ценные бумаги других организаций - всего		614113						
в том числе:								
долговые ценные бумаги		6141131						
Прочие		614114						
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью		614120						
в том числе:								
Ценные бумаги других организаций - всего		614121						
в том числе:								
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		6141211						
Прочие		614122						
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется		614130	(10 200)					(10 200)
в том числе:								
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего		614131	(10 200)					(10 200)
в том числе:								
дочерних хозяйственных обществ		6141311	(10 200)					(10 200)
зависимых хозяйственных обществ		6141312						
прочие		6141313						
Государственные и муниципальные ценные бумаги		614132						
Ценные бумаги других организаций - всего		614133						
в том числе:								
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		6141331						
Предоставленные займы		614134						
Депозитные вклады		614135						
Прочие		614136						

Показатель	Наименование	Код	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				реклассификация	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Краткосрочные финансовые вложения		614200						
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась		614210						
<i>в том числе:</i>								
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего		614211						
<i>в том числе:</i>								
дочерних хозяйственных обществ		6142111						
зависимых хозяйственных обществ		6142112						
прочие		6142113						
Ценные бумаги других организаций - всего		614212						
<i>в том числе:</i>								
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		6142121						
Прочие		614213						
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью		614220						
<i>в том числе:</i>								
Ценные бумаги других организаций - всего		614221						
<i>в том числе:</i>								
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		6142211						
Прочие		614222						
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости		614230						
<i>в том числе:</i>								
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего		614231						
<i>в том числе:</i>								
дочерних хозяйственных обществ		6142311						
зависимых хозяйственных обществ		6142312						
прочие		6142313						
Государственные и муниципальные ценные бумаги		614232						
Ценные бумаги других организаций - всего		614233						
<i>в том числе:</i>								
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		6142331						
Предоставленные займы		614234						
Депозитные вклады		614235						
Прочие		614236						

6.15 Материально-производственные запасы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода		
			себестоимость	резерв под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость выбытий МПЗ	резерв под снижение стоимости	убытки от снижения стоимости между их группами (видами)	оборот запасов	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	61510	за 20 15 г.	790 074 (67 225)	1 116 131 (1 024 612)		15 775 (722)				881 593 (52 172)	
сырье и материалы	61520	за 20 14 г.	756 975 (72 034)	1 093 570 (1 060 471)		4 809				790 074 (67 225)	
незавершенное производство	61511	за 20 15 г.	623 056 (67 225)	1 106 508 (950 555)		15 775 (722)				779 009 (52 172)	
товары	61521	за 20 14 г.	603 778 (72 034)	978 204 (958 926)		4 809				623 056 (67 225)	
отруженные	61512	за 20 15 г.	129 611 (-)	- (32 854)		-				96 757 (-)	
готовая продукция и товары	61522	за 20 14 г.	147 369 (-)	74 214 (91 972)		-				129 611 (-)	
прочие запасы и затраты	61513	за 20 15 г.	- (-)	- (-)		-				- (-)	
	61523	за 20 14 г.	- (-)	246 (246)		-				- (-)	
	61514	за 20 15 г.	37 407 (-)	9 623 (41 203)		-				5 827 (-)	
	61524	за 20 14 г.	5 828 (-)	40 906 (9 327)		-				37 407 (-)	
	61515	за 20 15 г.	- (-)	- (-)		-				- (-)	
	61525	за 20 14 г.	- (-)	- (-)		-				- (-)	

6.16 Наличие и движение лебиторской задолженности

Изменения за период

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Поступление				Абътии				На конец периода			
				учетная величина резерва по условиям договора	учетная величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долгов по сделкам и операциям)	причины списания резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на постоянный резерв	финансовы и результаты	перевод из долгосрочного в краткосрочный залогбенность	учетная величина резерва по условиям договора	перевод из долгосрочного в краткосрочный залогбенность	учетная величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная лебиторская задолженность - всего	61601	за 20 15 г.	186 910 ()		67 217		(12 627)	()	()	()	(68 336)	173 164 ()			
В том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	61602	за 20 14 г.	194 297 ()												
Аванссы взданные	61603	за 20 15 г.	28 175 ()												
Всего к получению	61604	за 20 15 г.	47 087 ()												
Городская лебиторская задолженность	61605	за 20 15 г.	158 735 ()												
Из общей суммы долгосрочной лебиторской	61606	за 20 15 г.	147 210 ()												
задолженность дочерних обществ	61626	за 20 14 г.													
Краткосрочная лебиторская задолженность - всего	61630	за 20 14 г.	3 841 263 (9 027)												
В том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	61611	за 20 15 г.	3 855 611 (1 177 355)												
по текущим операциям	61631	за 20 14 г.	2 191 068 (9 027)												
по текущим операциям	616111	за 20 15 г.	3 752 882 (1 177 355)												
по долгосрочным арендам	616311	за 20 14 г.	2 094 984 (9 027)												
по прочим	616314	за 20 14 г.	25 455 ()												

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			учтенных по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление	причины списания резерва	написание	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на восстановление финансовых активов	перевод из долгосрочного в краткосрочный резерва	учтенная по условиям договора
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Авансы выданные	61612	за 20 15 г.	238 781 ()		3 595 341			(3 614 010) ()		26 408	249 520 ()
	61632	за 20 14 г.	295 729 ()		4 021 036			(4 077 984) ()			238 781 ()
Векселя к получению	61613	за 20 15 г.	()					() ()			()
	61633	за 20 14 г.	()					() ()			()
Прочая золотогорская задолженность	61614	за 20 15 г.	1 130 181 ()		370 003	56 148	(59 773) (993 926) ()	(402) ()	97 660	639 664 (59 773)	
	61634	за 20 14 г.	1 354 466 ()		277 398		(501 410) ()	(273)		1 130 181 ()	
В том числе:											
деприватизационные активы	616141	за 20 15 г.	()					() ()			()
	616341	за 20 14 г.	()					() ()			()
переводы по налогам и сборам	616142	за 20 15 г.	1 060 703 ()		272 903		(866 913) ()	() ()			466 693 ()
	616342	за 20 14 г.	1 290 379 ()		191 633		(421 309) ()	() ()			1 060 703 ()
платежи по налогам	616143	за 20 15 г.	316 ()		5 824		(5 840) ()	() ()			300 ()
	616343	за 20 14 г.	458 ()		25 308		(25 450) ()	() ()			316 ()
прочие	616144	за 20 15 г.	69 162 ()		91 276	56 148	(59 773) (121 173) ()	(402) ()	97 660	192 671 (59 773)	
	616344	за 20 14 г.	63 629 ()		60 457		(54 651) ()	(273)			69 162 ()
Из общей суммы краткосрочной задолженности золотогорской	61615	за 20 15 г.	()				() () ()	() ()			()
	61635	за 20 14 г.	33 ()	196			(229) ()	() ()			()
заплатленность дочерних обществ	616151	за 20 15 г.	()				() ()	() ()			()
	616351	за 20 14 г.	33 ()	196			(229) ()	() ()			()
Итого	61600	за 20 15 г.	5 411 483 (1 177 355)	67 179 041	56 148	(103 074) (69 098 742) ()	(543) (543)	1 198 546	55 732	3 603 119 (81 883)	
	61620	за 20 14 г.	4 035 560 (9 027)	65 873 977	(1 200 801) (64 450 982) (9 027) (441)	(37 604)	23 446 (37 604)	5 411 483 (1 177 355)			

6.17 Резерв по сомнительным долгам

Наименование	Показатель	Изменения за период				На конец периода
		На начало года	Создание резерва	Списание резерва	На конец периода	
1	2	3	4	5	6	
Расчеты с покупателями и заказчиками	61710	1 177 355	43 301	(1 198 546)	22 110	
в том числе:						
по передаче электроэнергии	61711	1 177 355	43 301	(1 198 546)	22 110	
Авансы выданные	61720	-	42 293	-	42 293	
Прочая дебиторская задолженность	61730	-	59 773	-	59 773	
Итого	61700	1 177 355	145 367	(1 198 546)	124 176	

6.18 Разогласия с прямыми потребителями за услуги по передаче электроэнергии

Контрагент	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
	данные Общества	данные контрагента	Начислено за период (оборот по Дт, тыс. руб.)	данные Общества	данные контрагента	Оплачено за период (оборот по Кт, тыс. руб.)	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	9	7	8
ООО "Белозерный ГПК"	2 626 960	-	(2 039 067)	587 893	587 893	587 893	-	9
ООО "Нижневартовский ГПК"	2 463 322	-	(1 897 882)	565 440	565 440	565 440	-	-

6.19 Пророченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> <u>2015 г.</u>		На <u>31 декабря</u> <u>2014 г.</u>		На <u>31 декабря</u> <u>2013 г.</u>	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	61900	223 015	142 061	1 144 422	64 546	178 845	169 818
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	61910	116 443	95 247	1 126 783	46 907	163 481	154 454
по передаче электроэнергии	61911	38 331	17 135	1 115 909	36 033	25 895	16 868
по техприсоединению	61912	78 112	78 112	10 874	10 874	137 586	137 586
Прочая дебиторская задолженность	61920	106 572	46 814	17 639	17 639	15 364	15 364

6.20 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменение за период			Остаток на конец периода
				Поступление в результате начисленные проценты, штрафы и иные начисления	Выбытие погашение	О списание на финансовый результат	
1	2	3	4	5	6	7	9
Долгосрочная кредиторская задолженность, всего	62051	за 20 15 г.	208 123	1 512 666	(35 289)	(561 020)	1 635 500
в том числе:	62071	за 20 14 г.	346 902	422 241			208 123
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	62052	за 20 15 г.		18 933	()	()	18 933
Авансы полученные	62053	за 20 15 г.	208 123	1 493 733	(35 289)	(561 020)	1 656 567
из общей суммы долгосрочной задолженности	62054	за 20 15 г.			()	()	
задолженность перед дочерними обществами	620541	за 20 15 г.			()	()	
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	62060	за 20 15 г.	4 769 058	102 260 639	321 (100 702 506)	(1 036)	6 326 476
в том числе:	62080	за 20 14 г.	4 222 548	107 143 916	127 (106 593 020)	(4 513)	4 769 053
расчеты с поставщиками и подрядчиками	62061	за 20 15 г.	1 387 358	49 184 454	(47 667 513)	(980)	2 903 319
в том числе:	62081	за 20 14 г.	1 205 486	41 568 279	(41 387 107)	()	1 387 353
сторонними	620611	за 20 15 г.	393 702	11 040 432	(10 860 423)	()	573 711
прочие	620811	за 20 14 г.	272 598	7 986 290	(7 865 186)	()	393 702
	620612	за 20 15 г.	993 656	38 144 022	(36 807 690)	(980)	2 329 608
	620812	за 20 14 г.	932 888	33 582 689	(33 521 921)	()	993 656

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, отраженному в балансе)	наличествующие проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбытие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	62062	за 20 15 г.	1 574 493	33 861 605	(33 776 438) (56)			1 659 604
Авансы полученные	62082	за 20 14 г.	1 526 900	30 558 008	(30 510 415) ()			1 574 493
в том числе:								
по передаче электротехники	620621	за 20 15 г.	482 861	32 952 366	(33 195 687) ()			239 540
по передаче электротехники	620821	за 20 14 г.	91 947	30 470 491	(30 079 577) ()			482 861
по прочему	620622	за 20 15 г.	1 032 005	840 376	(487 034) (52)			1 395 295
по прочему	620822	за 20 14 г.	1 422 041	38 749	(428 785) ()			1 042 005
по услугам аренды	620623	за 20 15 г.	2	4 278	(4 065) (2)			213
по услугам аренды	620823	за 20 14 г.	4		(2) (2)			2
по прочему	620624	за 20 15 г.	49 625	64 585	(89 652) (2)			24 556
по прочему	620824	за 20 14 г.	2 908	48 768	(2 051) ()			49 625
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	62063	за 20 15 г.		667 321	(667 321) ()			
Векселя куплате	62083	за 20 14 г.		512 357	(512 357) ()			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	62064	за 20 15 г.			() ()			
Векселя куплате	62084	за 20 14 г.	6 756		(6 756) ()			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	62065	за 20 15 г.	110 586	1 944 281	40 (1 904 316) ()			150 591
Расчеты по налогам и сборам	62085	за 20 14 г.	101 270	1 594 518	66 (1 585 268) ()			110 586
Задолженность перед персоналом организаций	62066	за 20 15 г.	824 989	6 133 328	281 (6 024 818) ()			933 780
Гротая кредиторская задолженность	62086	за 20 14 г.	544 071	6 377 401	61 (6 096 544) ()			824 989
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62067	за 20 15 г.	216 260	6 910 819	(6 945 841) ()			181 238
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62087	за 20 14 г.	161 442	6 210 016	(6 155 198) ()			216 260
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62088	за 20 15 г.	655 372	3 558 831	(3 716 259) ()			497 944
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62089	за 20 14 г.	3 450		(3 450) ()			655 372
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62091	за 20 15 г.			() ()			
Из общей суммы краткосрочной задолженности	620891	за 20 14 г.	3 450		(3 450) ()			
Итого	62050	за 20 15 г.	4 977 181	103 773 305	321 (100 737 795) (1 036)			8 011 976
Итого	62070	за 20 14 г.	4 569 450	107 566 157	127 (107 154 040) (4 513)			4 977 181

6.21 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> <u>20 15</u> г.	На <u>31 декабря</u> <u>20 14</u> г.	На <u>31 декабря</u> <u>20 13</u> г.
1	2	3	4	5
Всего	62100	78 712	212 846	208 864
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в т.ч.				
т.ч.				
62110	36 270		27 653	3 948
62111	36 247		26 647	2 941
62112	23		1 006	1 007
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	62120	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	62130	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	62140	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	62150	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	62160	42 442	185 193	204 916

6.22 Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долгов краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	62210	за 20 15 г.	8 668 374	-	-	-	-	(4 667 184)	4 001 190
	62230	за 20 14 г.	10 200 626	3 302 014	-	-	-	(4 834 266)	8 668 374
в том числе:									
Кредиты	62211	за 20 15 г.	8 668 374	-	-	-	-	(4 667 184)	4 001 190
	62231	за 20 14 г.	10 200 626	3 302 014	-	-	-	(4 834 266)	8 668 374
Займы	62212	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
	62232	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные заемные средства - всего	62220	за 20 15 г.	2 836 584	-	831 283	(2 834 267)	(832 182)	4 667 184	4 668 602
	62240	за 20 14 г.	4 191	-	817 311	(1 999 999)	(819 185)	4 834 266	2 836 584
в том числе:									
Кредиты	62221	за 20 15 г.	2 834 267	-	-	(2 834 267)	-	4 667 184	4 667 184
	62241	за 20 14 г.	-	-	-	(1 999 999)	-	4 834 266	2 834 267
Проценты по кредитам	622211	за 20 15 г.	2 317	-	831 283	-	(832 182)	-	1 418
	622411	за 20 14 г.	4 191	-	817 311	-	(819 185)	-	2 317
Займы	62222	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
	62242	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-

6.23 Затраты по кредитам и займам

Показатель	Наименование	Код	По	По краткосрочным кредитам и займам
			длгосрочным кредитам и займам	
1	2	3		4
Затраты по кредитам всего:		62310	-	832 182
списанные на прочие расходы		62311	-	-
включенные в стоимость активов		62312	-	832 182
Затраты по займам всего:		62320	-	-
списанные на прочие расходы		62321	-	-
Из общих затрат по займам и кредитам :		62330	-	832 182
начисленные %		62331	-	832 182

6.24 Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	62400	1 136 938	1 793 563	(1 725 675)	(35)	1 204 791
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	62401	511 142	1 223 687	(1 110 347)	-	624 482
Выплата вознаграждения по итогам года	62402	473 023	549 332	(472 988)	(35)	549 332
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	62403	-	-	-	-	-
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	62404	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	62405	152 773	20 544	(142 340)	-	30 977
Из общей суммы начисленных оценочных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	62410		1 724 874			
Созданные за счет прочих расходов	62420		20 795			
Включённые в стоимость актива	62430		47 894			

6.25 Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	62510	2 098 030	419 606	(27 685 100)	(5 537 020)
Доход	62511	634 770	(126 954)	-	-
Расход	62512	(-)	(-)	(2 965 685)	(593 137)
Результат изменения налоговых ставок	62513	X	-	X	-
Результат уточнения налога на прибыль прошлых лет	62514	36 605	7 231	(-)	(-)
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	62515	-	-	-	-
Списание, не вызывающее налоговых последствий	62516	(-)	(-)	-	-
Остаток на конец отчетного периода	62520	2 769 405	299 883	(30 650 785)	(6 130 157)

6.26 Обеспечения

Показатель		Наименование	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
1	2			2015 г.	2014 г.	2013 г.
Полученные — всего		62610		239 995	201 929	391 087
в том числе:						
векселя		62611		-	-	-
имущество, находящееся в залоге		62612		239 995	201 929	391 087
из него:						
объекты основных средств		626121		214 381	197 290	180 745
ценные бумаги и иные финансовые вложения		626122			-	-
прочее		626123		25 614	4 639	210 342
прочие полученные		62613		-	-	-
Выданные под собственные обязательства— всего		62620		-	-	-
в том числе:						
векселя		62621		-	-	-
имущество, переданное в залог		62622		-	-	-
из него:						
объекты основных средств		626221		-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения		626222		-	-	-
прочее		626223		-	-	-
прочие выданные		62623		-	-	-

6.27 Прочие доходы и расходы

Показатель Наименование	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
1	2	3	4
Прочие доходы всего	627000	2 238 449	417 637
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	627001	30 643	5 544
От реализации квартир	627002	-	-
От реализации МПЗ	627003	32 472	9 197
От реализации валюты	627004	-	-
От реализации нематериальных активов	627005	-	-
От продажи ценных бумаг	627006	-	-
От реализации других активов	627007	27 317	22 238
От совместной деятельности	627008	-	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	627009	140 530	-
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	627010	492	184 338
Прибыль 2012 г., выявленная в отчетном периоде	627011	9 091	385
Прибыль до 01.01.2012 г., выявленная в отчетном периоде	627012	14 667	5 902
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	627013	91 106	11 257
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	627014	1 036	4 513
Курсовые разницы	627015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	627016	6 336	14 917
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	627017	-	4
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	627018	-	-
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	627019	22 436	12 132
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	627020	10 265	245
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	627021	1 198 546	23 446
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	627022	56 462	7 819
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	627023	15 775	4 809
Доходы по договорам уступки права требования	627024	-	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	627025	9 936	7 550
Страховые выплаты к получению	627026	18 723	22 226
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	627027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	627028	-	-
Дисконт по векселям	627029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	627030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	627031	-	-
Дооценка объектов основных средств	627032	377 658	-
Прочие	627033	174 958	81 115

Показатель		За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Прочие расходы всего	627100	(2 808 839)	(2 819 042)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	627101	(129)	(3 303)
От реализации квартир	627102	-	-
От реализации МГЗ	627103	(26 755)	(4 201)
От реализации валюты	627104	-	-
От реализации нематериальных активов	627105	-	-
От продажи ценных бумаг	627106	-	-
От реализации других активов	627107	(11 209)	(11 246)
Другие налоги	627108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	627109	(68)	(146)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	627110	(152)	(92)
Резерв по сомнительным долгам	627111	(145 367)	(1 200 801)
Резерв под обесценение финансовых вложений	627112	-	(10 200)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	627113	(722)	-
Резерв по прекращаемой деятельности	627114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	627115	-	-
Выбытие активов без дохода	627116	(129 924)	(61 942)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	627117	(1 897)	(1 852)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	627118	(918 754)	-
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	627119	(235)	(64 334)
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде	627120	(45)	(8 707)
Убыток до 01.01.2012 г., выявленный в отчетном периоде	627121	-	(8 585)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	627122	(684)	(1 167)
Госпошлины по хозяйственным договорам	627123	(2 412)	(2 432)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	627124	(3 330)	(11 994)
Дисконт по векселям	627125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	627126	-	-
Невозмещаемый НДС	627127	(3 127)	(7 918)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	627128	-	(7 292)
Взносы в объединения и фонды	627129	(4 920)	(4 763)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	627130	(543)	(441)
Курсовые разницы	627131	-	-
Судебные издержки	627132	-	-
Хищения, недостачи	627133	-	(35)
Издержки по исполнительному производству	627134	-	(50)
Погашение стоимости квартир работникам	627135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	627136	(404 572)	(380 538)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	627137	(3 616)	(3 007)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	627138	(6 529)	(6 248)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	627139	(18 905)	(24 201)
Расходы на благотворительность	627140	(677 200)	(10 000)
Уценка объектов основных средств	627141	-	(496 918)
Прочее	627142	(447 744)	(486 629)

6.28. Информация о связанных сторонах. Операции с организациями, контролируемыми материнской компанией ПАО «Россети» (компаний группы «Россети»)

Компания	Вид операции	Выручка и прочие доходы (с НДС)		Затраты и прочие расходы (с НДС)		Сальдо расчетов на 31.12.2015
		за 2014 год	за 2015 год	за 2014 год	за 2015 год	
1	2					
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по передаче электроэнергии (перегулированные разногласия прошлых лет)	3	4	5	6	7
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по передаче электроэнергии (перегулированные разногласия прошлых лет)					976 175
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по ТП			96 651	14 639	87 137
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по аренде	4 208	3 881	33		212
ПАО "ФСК ЕЭС"	аванс по услугам ТП					(1 630)
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги генподряда	5 616				5 885
ПАО "ФСК ЕЭС"	компенсация расходов по переустройству объектов					5 400
ПАО "ФСК ЕЭС"	компенсация расходов по переустройству объектов	116 746				(33 176)
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по аренде			850	1 013	(72)
ПАО "ФСК ЕЭС"	услуги по обслуживанию объектов					627
ПАО "ФСК ЕЭС"	активы/депозиты полученные	14	27			483
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Ханты-Мансийское ПМЭС	прочие услуги	96				(483)
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" МОС Западной Сибири	услуги по аренде			962		(79)
АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	приобретение оборудования			20 751	30 925	
АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	услуги (частный сервигут)	208	1 655		(20 543)	(49 814)
АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	приобретение лицензии				8 102	(8 102)
АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	затраты по участию в конкурсах					(2 357)
ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС ЕНЭС"	услуги по ремонту		1 276			
Филиал ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС" - Западно - Сибирская СПБ	услуги по ремонту				55 882	
Филиал ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС" - Западно - Сибирская СПБ	затраты по участию в конкурсах					(917)
Филиал ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС" - Западно - Сибирская СПБ	работы по кап. строительству		19 035			(242)

6.29 Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	62910	7 983 732	8 406 264	11 122 559
в том числе: по лизингу	629101	-	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	62911	-	-	-
Материалы, принятые в переработку	62912	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	62913	-	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	62914	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	62915	4 081	4 071	12 433
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	92616	209	209	209
Бланки строгой отчетности	62917	207	215	134
Имущество, находящееся в федеральной собственности	62918	5 178	5 178	5 178
Нематериальные активы, полученные в пользование	62919	933 871	831 655	903 129
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	62920	-	-	-



29 февраля 2016

П.А. Михеев
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Т.И. Сало
(подпись) (расшифровка подписи)

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
в целях бухгалтерского учета
АО «Тюменьэнерго»**

1. ОРГАНИЗАЦИОНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Настоящая Учетная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации и с учетом единых корпоративных учетных принципов (ЕКУП) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ), установленных Приказом ОАО «Российские сети» № 547 от 02.09.2013г. (с изменениями и дополнениями).

Целью настоящей Учетной политики является обеспечение единой методологии по вопросам ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми филиалами АО «Тюменьэнерго».

Бухгалтерский учет в АО «Тюменьэнерго» (далее по тексту Общество) ведется в соответствии с требованиями:

- федерального закона «О бухгалтерском учете»;
- действующих Положений по бухгалтерскому учету (ПБУ);
- настоящей Учетной политики;
- нормативно-инструктивных актов материнской компании ПАО «Россети»;
- иных нормативных документов.

Настоящим положением в своей деятельности руководствуются следующие лица:

- руководители и работники всех филиалов, департаментов, управлений, служб и отделов Общества, отвечающие за подготовку и своевременное представление первичных документов и иной учетной информации;

- работники департаментов и отделов, отвечающие за своевременную разработку, пересмотр и доведение нормативно-справочной информации по направлениям до филиалов-исполнителей;

- работники бухгалтерии, отвечающие за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

1.1. ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ЗАДАЧИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ОБЩЕСТВА.

1.1.1 Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несет генеральный директор Общества.

1.1.2 Ведение бухгалтерского учета возложено на департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности исполнительного аппарата, возглавляемый главным бухгалтером Общества и на бухгалтерии филиалов, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами филиалов. Структура бухгалтерии, её функции и численность регламентируются Положением «О департаменте бухгалтерского и налогового учета и отчетности» исполнительного Аппарата, Положением о бухгалтерии филиалов и штатным расписанием.

1.1.3 Главный бухгалтер Общества несёт ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Главный бухгалтер обеспечивает контроль движения активов и обязательств, формирования доходов и расходов, контроль изменения капитала и выполнения обязательств Общества. Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерию необходимых документов и сведений обязательны для всех работников аппарата управления и филиалов Общества.

1.1.4 Филиалы Общества не являются юридическими лицами. Имущество, которым наделён филиал, для осуществления производственных функций и обязательства, вытекающие из производственной деятельности филиала, учитываются на балансе филиала. Бухгалтерский учет имущества и обязательств филиала ведется бухгалтерией филиала. Филиалы ежемесячно составляют и представляют в ДБНУиО исполнительного Аппарата отчетность в порядке, установленном в Обществе. При этом бухгалтерская отчетность филиала не имеет финансового результата для целей оценки финансовой деятельности филиала.

1.1.5 Филиал самостоятельно производит начисления и выплаты вознаграждений в пользу работников филиала в рамках трудовых отношений.

1.1.6 Филиалы исполняют обязанности Общества по уплате в бюджет местных налогов и сборов, а также налогов и страховых взносов в государственные внебюджетные фонды, исчисляемых от производимых работникам выплат.

1.1.7 Ответственность за своевременное, достоверное и качественное составление первичных учетных документов, фиксирующих факты совершения хозяйственных операций, при осуществлении деятельности филиала несет директор и главный бухгалтер филиала.

1.2. ФОРМЫ ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ И ПРАВИЛА ДОКУМЕНТООБОРОТА.

1.2.1 Бухгалтерские учетные записи отражаются на основании первичных документов, фиксирующих факт совершения хозяйственных операций.

1.2.2 Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены:

- по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
- по форме, согласованной сторонами при совершении сделки;
- по форме, содержащейся в приложении № 2 к приказу об учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов АО «Тюменьэнерго»;
- по форме, утвержденной приказом Общества.

1.2.2.1 Первичные и сводные учетные документы, полученные с применением компьютерных программ, принимаются к бухгалтерскому учету, если они оформлены на бумажном носителе и содержат обязательные реквизиты.

1.2.2.2 Документы, хранимые, обрабатываемые и передаваемые с помощью автоматизированных информационных и телекоммуникационных систем, подтверждаются электронной цифровой подписью.

1.2.3 Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе – SAP ERP. Для обеспечения индивидуальной ответственности работников бухгалтерии, регистры ежемесячно распечатываются и подписываются составившими их лицами. Эти лица отвечают за правильность отражения хозяйственных операций в накопительных регистрах бухгалтерского учета в рамках своих должностных обязанностей.

1.2.4 Право подписи первичных учетных документов определяется на основании доверенностей, выданных генеральным директором Общества, либо приказом по Обществу. Право подписи первичных учетных документов, ответственных за совершение хозяйственных операций по филиалу, определяется приказом директора филиала. Право подписи иной внутренней документации имеют лица, если это следует из исполнения ими должностных обязанностей.

1.2.5 Реестры платежей и заявки от филиалов на перечисление денежных средств с расчетных счетов Общества, подписываются директором и главным бухгалтером филиала, а также лицами, на то уполномоченными доверенностями либо приказами Общества (филиала).

1.2.6 Движение первичных документов в Обществе (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между структурными подразделениями Общества, принятие к учету, обработка, передача в архив – документооборот) регламентируется графиком документооборота. Филиалы самостоятельно разрабатывают правила документооборота, технологию обработки учетной документации и утверждают приказом по филиалу.

1.2.7 Общество хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых Номенклатурой Дел Общества и в соответствии с правилами организации государственного архивного дела.

1.2.7.1 Первичные документы, подтверждающие приобретение основных средств, хранятся в течение срока нахождения объекта на балансе и три последующих года после выбытия основного средства с баланса Общества. В случаях внутреннего перемещения объектов основных средств, оригиналы первичных документов, подтверждающих приобретение передаваемого основного средства, передаются по описи. Ответственным за сохранность первичных документов является филиал, на балансе которого учитывается основное средство.

1.2.8 Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, принимаются к бухгалтерскому учету и хранятся в филиалах. Ответственность за сохранность первичных учетных документов в филиале лежит на директоре филиала. Документы учетной политики, рабочий план счетов бухгалтерского учета, проектные решения по автоматизации учетных процессов, базы данных (с указанием сроков их использования), бухгалтерские справки по внесению исправлений в учет и отчетность хранятся Обществом не менее пяти лет после года, в котором они использовались для составления бухгалтерской отчетности в последний раз.

1.2.9 Ответственность за организацию хранения учетных документов, регистров бухгалтерского учета несет генеральный директор Общества.

1.2.10 Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Показатели внешней бухгалтерской отчетности коммерческой тайной не являются.

1.3. ДОКУМЕНТАЛЬНОЕ ОФОРМЛЕНИЕ РАБОТ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ, КАПИТАЛЬНОМУ, СРЕДНЕМУ, ТЕКУЩЕМУ РЕМОНТУ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ВЫПОЛНЕННЫХ ХОЗЯЙСТВЕННЫМ СПОСОБОМ.

1.3.1 Выполненные хозяйственным способом работы по реконструкции, капитальному, среднему, текущему ремонту и техническому обслуживанию оформляются актом формы КС-2 на каждый отремонтированный инвентарный объект основных средств либо совокупность однородных объектов отдельного РЭС. В акте формы КС-2 в разделе «Потребное количество ресурсов» отражается наименование и количество материалов, использованных при выполнении работ. Списание использованных материалов оформляется актом списания материальных ценностей, сформированным на основании потребленного количества ресурсов.

1.3.2 Отпуск материалов со склада для выполнения технического обслуживания и всех видов ремонтов осуществляется на основании заявки на отпуск материальных ценностей с оформлением требования-накладной по типовой межотраслевой унифицированной форме М-11.

1.3.3 Первичные документы, которыми оформляются выполненные работы хозяйственным способом, подписываются ответственными лицами, уполномоченными директором филиала.

1.3.4 Формы первичных документов для целей оформления операций по выполнению работ хозяйственным способом включены в приложение № 2 к приказу об учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов АО «Тюменьэнерго».

1.4. ПОРЯДОК И СРОКИ СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ.

1.4.1 Отчетным периодом считается период с 1 января по 31 декабря включительно.

1.4.2 Промежуточная бухгалтерская отчетность Общества составляется в течение 30 дней по окончании месяца и квартала, годовая – в сроки, установленные акционером – ПАО «Россети», но не позднее трех месяцев, после окончания отчетного периода.

1.4.3 Составление отчетности основывается на данных регистров бухгалтерского учета. Регистры бухгалтерского учета по хозяйственным операциям, совершенным в филиалах, формируются в филиалах. Главная книга формируется по каждому филиалу в отдельности. Все хозяйствственные операции, отраженные в бухгалтерском учете, обобщаются нарастающим итогом в месячной, квартальной и годовой бухгалтерской отчетности по каждому филиалу. Отчетность по Обществу формируется путем построчного суммирования показателей отчетности филиалов и исключения внутрихозяйственных оборотов. Внутрихозяйственным оборотом признается оборот по передаче денежных средств, имущества, обязательств, резервов, прибыли и иных статей капитала от одного структурного подразделения (филиала) Общества другому структурному подразделению (филиалу) Общества.

1.4.4 Общество формирует консолидированную финансовую отчетность по международным стандартам (МСФО) по группе АО «Тюменьэнерго» для предоставления акционеру. При формировании консолидированной финансовой отчетности по МСФО Обществом применяются положения Учетной политики ПАО «Россети».

1.4.5 Годовую бухгалтерскую отчетность Общество представляет в налоговые и статистические органы в объеме и сроки, установленные законодательством РФ. Для представления бухгалтерской отчетности государственным органам, кредитным учреждениям и внешним контрагентам Общество использует типовые формы, утвержденные приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В балансе дополнительно детализируется структура основных средств, дебиторской и кредиторской задолженности, кредитов и займов. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам в балансе подразделяется на долгосрочную и краткосрочную задолженность. Кроме того, дебиторская задолженность раскрывается в разрезе покупателей и заказчиков, выданных авансов и прочей задолженности. Краткосрочная кредиторская задолженность раскрывается в разрезе поставщиков и подрядчиков, авансов полученных и прочей задолженности. В отчете о финансовых результатах детализируется выручка и себестоимость продаж.

1.4.6 В форме бухгалтерского баланса статья «Основные средства» раскрывается на подстатьи:

- 1151 «земельные участки»
- 1152 «здания, сооружения, машины и оборудование»
- 1153 «другие виды основных средств»
- 1154 «незавершенное строительство»
- 1155 «авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств»
- 1156 «сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств»

1.4.7 В форме отчета «О финансовых результатах» статья «Выручка» раскрывается на подстатьи:

- 2111 «выручка от передачи электроэнергии»
- 2112 «выручка от услуг по технологическому присоединению»
- 2113 «выручка прочая»

1.4.7.1 Статья «Себестоимость продаж» раскрывается на подстатьи:

- 2121 «себестоимость передачи электроэнергии»
- 2122 «себестоимость услуг по технологическому присоединению»
- 2123 «себестоимость прочая»

1.4.8 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включаются в разделы Пояснительной записки и раскрываются как в текстовом формате, так и в прилагаемых таблицах. Пояснительная записка включает:

- Раздел 1 «Общие положения»;
- Раздел 2 «Основы положений учетной политики и принципы формирования отчетности»;
- Раздел 3 «Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса» с прилагаемыми таблицами
- Раздел 4 «Раскрытие показателей отчета о финансовых результатах» с прилагаемыми таблицами
- Раздел 5 «Прочие раскрытия к отчетности» с прилагаемыми таблицами

1.4.8.1 Формы таблиц к разделам пояснительной записки указаны в приложении №3 к приказу об учетной политике «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах». Нумерация таблиц и коды строк в таблицах определяется в процессе формирования пояснительной записки за отчетный период.

1.4.9 Общество при раскрытии тех или иных показателей в пояснениях к бухгалтерской отчетности применяет принцип существенности. При этом существенной признается сумма, отношение которой к итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее десяти процентов.

1.4.10 В отчете о движении денежных средств поступление и выбытие денежных средств и денежных эквивалентов раскрывается в зависимости от характера операций с подразделением на текущие, инвестиционные и финансовые. Денежными эквивалентами признаются краткосрочные и высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежными эквивалентами признаются краткосрочные государственные ценные бумаги, банковские депозиты со сроком размещения до трех месяцев, а также банковские депозиты с правом досрочного расторжения независимо от срока размещения. Банковские векселя считаются денежными эквивалентами, если по условиям их приобретения допускается возможность их предъявления к погашению ранее, чем 90 дней от даты составления векселя.

1.4.11 Денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются в рубли по курсу ЦБ РФ.

1.4.12 Денежные потоки, связанные с осуществлением основного и прочих видов деятельности Общества, и формированием прибыли от продаж, классифицируются как денежные потоки от текущих операций. Денежными потоками от текущих операций являются:

а) поступления от сбытовых компаний и территориальных сетевых компаний за передачу электроэнергии;

б) поступления от заявителей по договорам технологического присоединения;

в) поступления арендных платежей;

г) поступления за выполненные работы и оказанные услуги при осуществлении прочих видов деятельности;

д) платежи федеральной и территориальным сетевым компаниям за передачу электроэнергии;

е) платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, используемые в производстве при осуществлении основного и прочих видов деятельности;

ж) оплата труда работников Общества, а также платежи в их пользу третьим лицам;

з) взносы во внебюджетные фонды;

и) платежи налога на прибыль в полном объеме (в случае несущественности сумм налога на прибыль, которые могут относиться к инвестиционной либо финансовой деятельности);

к) уплата процентов по кредитам и займам, за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционных активов;

1.4.13 Денежные потоки от операций, связанных с приобретением, созданием или выбытием внеоборотных активов Общества, классифицируются как денежные потоки от инвестиционных операций. Денежными потоками от инвестиционных операций являются:

а) платежи поставщикам (подрядчикам) в связи со строительством, приобретением, реконструкцией и модернизацией внеоборотных активов, в том числе затраты на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы;

б) уплата процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов;

г) поступления от продажи внеоборотных активов;

д) дивиденды и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях;

1.4.14 Денежные потоки от операций, связанных с привлечением Обществом финансирования на долговой или долевой основе, приводящих к изменению величины и структуры капитала и заемных средств организации, классифицируются как денежные потоки от финансовых операций. Денежными потоками от финансовых операций организации являются:

а) уплата дивидендов по распределению прибыли в пользу акционеров;

б) поступления от выпуска облигаций и других долговых ценных бумаг;

в) платежи в связи с погашением облигационного займа и других долговых ценных бумаг;

г) получение кредитов и займов от других лиц;

д) возврат кредитов и займов, полученных от других лиц.

1.4.15 Свернуто в составе денежных потоков от текущих операций отражается:

• налог на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет Российской Федерации или возмещение из бюджета РФ;

• полученные и возвращенные задатки по конкурсным заявкам и обеспечения по заключенным договорам.

1.4.16 Месячная бухгалтерская отчетность внешним пользователям не представляется.

1.4.17 Квартальная и годовая бухгалтерская отчетность, и консолидированная финансовая отчетность предоставляется единственному акционеру - ПАО «Россети» в установленные им сроки.

1.4.18 Годовая бухгалтерская отчетность подписывается генеральным директором и главным бухгалтером. Промежуточная бухгалтерская отчетность может быть подписана их заместителями.

1.4.19 Бухгалтерский учет имущества и обязательств Общества ведется в рублях и копейках. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

1.5. ПРИМЕНЯЕМЫЙ ПЛАН СЧЕТОВ.

1.5.1 Обществом применяется рабочий план счетов бухгалтерского учета, являющийся приложением № 4 к приказу об учетной политике.

1.5.2 Применяемый план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной деятельности, которая используется для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой, системы бюджетного управления и управленческого учета), в том числе в разрезе видов деятельности, и предназначен для унификации бухгалтерского учета Общества.

1.5.3 Бухгалтерский учет во всех филиалах ведется с использованием программы SAP ERP. Обществом применяется единый рабочий план счетов. План счетов разработан с привязкой к программе SAP ERP. Счета бухгалтерского учета в системе SAP ERP имеют восьмизначный номер. Первые две цифры обозначают номер синтетического счета, две вторые цифры обозначают номер субсчета, последующие четыре цифры используются для кодирования различных аналитических признаков.

1.5.4 Изменения и дополнения рабочего плана счетов производятся на основании письменного решения главного бухгалтера Общества или его заместителей.

1.6. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ.

1.6.1 Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности производится ежегодная инвентаризация имущества и финансовых обязательств Общества на основании Приказа генерального директора или уполномоченного им лица, которым устанавливаются сроки и порядок проведения инвентаризации.

1.6.2 Порядок проведения инвентаризации регламентируется Правилами проведения инвентаризации имущества и обязательств АО «Тюменьэнерго», утвержденными приказом АО «Тюменьэнерго» № 340 от 15.09.2014г.

2. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.

2.1. КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО.

2.1.1 Капитальные вложения (капитальное строительство, реконструкция или модернизация), выполненные для Общества, в случаях исполнения Обществом функций Заказчика, в рамках договоров строительного подряда, отражаются в бухгалтерском учете Общества на счете 08 «Капитальные вложения». Затраты формируются по мере приемки выполненных работ на основании подписанных с подрядчиками актов по форме КС-2 «Акт приемки выполненных работ» и форме КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ».

2.1.2 Единицей бухгалтерского учета по вложениям, связанным со строительством объектов является каждый строящийся объект (отдельно стоящее здание или сооружение), на строительство которого должен быть составлен отдельный проект и (или) объектная смета. Затраты по каждой объектной смете учитываются в отдельных карточках.

2.1.3 Затраты ОКСа филиалов ежемесячно передаются в исполнительный аппарат для дальнейшего распределения на объекты Общества. Затраты ОКСа исполнительного Аппарата и филиалов суммируются и распределяются пропорционально прямым затратам капитального характера, выполненным всего по Обществу в текущем месяце. Затраты ОКСа распределяются на объекты нового строительства и на объекты реконструкции и передаются в филиалы для

капитализации в составе объектов. Доля приходящихся на объект затрат ОКСа отражается в затратах титула стройки по статье «Прочие затраты».

2.1.4 Под прямыми затратами капитального характера следует понимать объем капитальных вложений, включая СМР, оборудование, требующее монтажа и пуско – наладочные работы.

2.1.5 Услуги, оказанные сторонними организациями на содержание службы заказчика: аренда помещений, услуги связи, транспортные услуги, услуги по обучению, повышению квалификации, консультационные услуги, оформленные отдельными первичными документами (актами, накладными, счетами-фактурами и т.д.) подлежат отнесению на затраты ОКСа с последующим распределением на объекты.

2.1.6 Услуги сторонних организаций, оказанные Обществу (филиалу) в связи выполнением управлеченческой функции, включая ведение функции службы заказчика Обществом (филиалом), оформленные единым первичным документом (актом, накладной, счет-фактурой и т.д.) подлежат отражению в составе общехозяйственных расходов исполнительного Аппарата либо общепроизводственных расходов филиала.

2.1.7 Построенные объекты недвижимости (здания, сооружения, передаточные устройства) включаются в состав основных средств после завершения на строящемся объекте всех строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, предусмотренных проектно-сметной документацией и при условии полной готовности объекта к вводу в эксплуатацию. Готовность объекта к вводу в эксплуатацию подтверждается актом завершенного строительством объекта по форме КС-11, разрешением на ввод в эксплуатацию, а также иными документами надзорных или иных органов, в случаях, предусмотренных Законодательством РФ. Зачисление построенных объектов недвижимости в состав основных средств оформляется актом по форме КС-14 «Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией». К акту приемки прилагается перечень смонтированного основного оборудования. Обязательным приложением к акту по форме КС – 14 является реестр основных средств, утвержденный распоряжением ОАО «Тюменьэнерго» № 151 от 31.12.2014г.

2.1.8 Сумма фактических затрат по созданию объекта недвижимости, учтенная как капитальные вложения в данный объект, формирует первоначальную стоимость объекта основных средств:

- по объектам недвижимости, приобретенным у предыдущих владельцев по договорам купли-продажи, мены и др., – по дате подписания акта приемки-передачи объекта;
- по построенным объектам недвижимости – по дате акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (форма № КС-14) независимо от факта государственной регистрации права собственности или подачи документов на такую регистрацию.
- по оборудованию, требующему монтажа, и входящему в сметы строек (предназначенным для эксплуатации в строящихся объектах), – по дате акта формы КС-14;

2.1.9 Переданное подрядчику оборудование в монтаж оформляется актом ОС-15 «Акт о приемке – передаче оборудования в монтаж» и отражается в бухгалтерском учете на уровне аналитики по счету 07 «Оборудование к установке». Стоимость оборудования списывается со счета 07 «Оборудование к установке» в дебет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» при передаче оборудования в монтаж, когда начаты работы по его установке на постоянном месте эксплуатации (прикрепление к фундаменту, полу, междуэтажному перекрытию или другим несущим конструкциям здания (сооружения)) или начата укрупнительная сборка оборудования. Основанием для включения стоимости оборудования в состав затрат на капитальные вложения являются подписанные по окончании монтажа оборудования Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2) и Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3). В случае длительного периода монтажа оборудования основанием является последний Акт о приемке выполненных работ и Справка по форме КС-3.

2.1.10 Оборудование, не требующее монтажа, принимается к учету в состав основных средств – по дате поступления объекта с центрального склада в эксплуатирующую подразделение (РЭС, служба, отдел и т.д.).

2.1.11 Затраты в виде платы за технологическое присоединение к электрическим и иным инфраструктурным сетям до ввода в эксплуатацию формируют первоначальную стоимость присоединяемых объектов основных средств. Затраты в виде платы за технологическое

присоединение к электрическим и иным инфраструктурным сетям после ввода в эксплуатацию не включаются в первоначальную стоимость объектов ОС, а относятся на себестоимость основного вида деятельности на дату подписания акта технологического присоединения.

2.1.12 Арендная плата за земельный участок под строительство, начисленная после принятия к учету готового к эксплуатации объекта недвижимости, не изменяет первоначальную стоимость объекта и подлежит отражению в составе себестоимости услуг по передаче электроэнергии.

2.1.13 Сумма государственной пошлины, уплаченная за регистрацию объектов недвижимости после ввода в эксплуатацию, отражается в составе прочих расходов по статье «Расходы на управление капиталом» в месяце подачи документов на государственную регистрацию.

2.1.14 Затраты на приобретение оборудования к установке отражаются в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов (в составе показателя по подстроке «Незавершенное строительство» к строке «Основные средства»).

2.1.15 Авансы, выданные на капитальное строительство, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» независимо от сроков погашения контрагентами обязательств по выданным им авансам (предварительной оплате), за вычетом сумм НДС.

2.1.16 При выбытии объектов вложений во внеоборотные активы в связи с обнаружением недостачи, порчи, морального устаревания объекты списываются с баланса на дату утверждения результатов инвентаризации при недостаче и на дату акта на списание – в остальных случаях.

2.1.17 В случае продажи, безвозмездной передачи или другом выбытии объектов незавершенного строительства до окончания строительных работ, сумма расходов, учитываемых на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», а также затраты, связанные с выбытием объектов незавершенного капитального строительства признаются прочими расходами (счет 91 «Прочие доходы и расходы»). Списание объектов НЗС производится согласно утвержденного Обществом Регламента подготовки объектов незавершенного строительства АО «Тюменьэнерго» к списанию.

2.1.18 При осуществлении в ходе строительства мероприятий, связанных с переустройством ВЛ иных собственников, выполнение работ на объектах иных собственников необходимо оформлять отдельными актами по форме КС-2, КС-3 и счет-фактурами с отражением затрат в стоимости объекта строительства на счете 08 «Капитальные вложения» по статье «Прочие затраты» с последующим включением их в полном размере в первоначальную стоимость строящегося объекта. Затраты на переустройство объектов иных собственников формируют денежную оценку объекта бухгалтерского учета (компенсация убытков в натуре) на забалансовом учете с целью последующей передачи собственнику. Демонтированное оборудование и материалы (включая лом) в ходе переустройства ВЛ иных собственников принимается на забалансовый учет и также подлежит обязательной передаче собственнику. Передача имущества собственнику оформляется актом приемки передачи в произвольной форме.

2.1.19 Для принятия решения о приостановлении строительства в обязательном порядке проводится инвентаризация незавершенного строительством объекта. Составляется акт технической инвентаризации и протокол, в котором приводятся данные о характере выполненных работ и их стоимости с указанием причин приостановления. Для оформления приостановления объектов капитального строительства применяется «Акт о приостановлении строительства» по форме КС-17. В случае необходимости прекращения работ или их приостановлении более чем на шесть месяцев Общество обеспечивает консервацию объекта капитального строительства. Затраты, связанные с консервацией и содержанием законсервированных объектов незавершенного строительства, относятся на прочие расходы по счету 91 «Прочие доходы и расходы» в том отчетном периоде, когда они понесены. Приостановка объектов капитального строительства определяется Порядком Общества, утвержденным приказом № 568 от 17.12.2015г.

2.1.20 Документальное оформление работ по капитальному строительству осуществляется в соответствии с Порядком формирования основных первичных документов при выполнении мероприятий инвестиционной программы, утвержденным приказом АО "Тюменьэнерго" №343 от 11.08.2015г.

2.2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

2.2.1 Учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н.

2.2.2 Активы, удовлетворяющие критериям признания основных средств, установленных пунктом 4 ПБУ 6/01 и стоимостью более или равной 40 000 рублей, принимаются к учету в качестве основных средств. Электросетевое оборудование имущественных комплексов учитывается в составе основных средств, независимо от стоимости. Основные средства группируются в разрезе групп:

- Земельные участки;
- Здания;
- Сооружения;
- Машины и оборудование;
- Транспортные средства;
- Инструменты, производственный и хозяйственный инвентарь;
- Благоустройство территории и многолетние насаждения;
- Прочие основные средства.

2.2.2.1 Группировка основных средств по имущественным комплексам, по местам эксплуатации, по условиям использования (в эксплуатации, в резерве, на консервации), по способу поступления выполняется с помощью присвоения соответствующих аналитических признаков (поля) в карточках основных средств в SAP ERP. Группировка основных средств в разрезе классов выполняется на уровне аналитики к счету.

2.2.3 Приобретение объектов основных средств для формирования резерва, перемещение объектов в резерв, перевод из резерва в эксплуатацию определяется Регламентом Общества по управлению аварийным резервом оборудования подстанций и элементов воздушных линий.

2.2.4 Объекты, сроком службы более года, стоимостью более 40 000 руб. и предназначенные для использования в обслуживающих производствах (столовых, гостиницах и др.), а также в целях исполнения Обществом социальных задач, в том числе перед работниками по условиям труда, сверх норм, установленных законодательством, либо организации отдыха, признаются в учете как непроизводственные основные средства. Амортизация объектов непроизводственного назначения отражается в составе прочих расходов, а по обслуживающим производствам - на счете 29 «Обслуживающие производства». Основные средства непроизводственного назначения учитываются обособленно на уровне классов.

2.2.5 Техническая литература, книги, сборники, брошюры и т.п. издания списываются на общепроизводственные и общехозяйственные расходы без отражения на счетах бухгалтерского учета 01 «Основные средства» и 10 «Материалы».

2.2.6 Приобретенные объекты недвижимости до государственной регистрации права собственности на них учитываются в составе основных средств на субсчетах соответствующих классов. При этом в карточке основного средства в SAP ERP делается отметка на уровне аналитического признака (поля), с помощью которого в автоматическом режиме формируется перечень объектов недвижимости, не прошедших государственную регистрацию.

2.2.7 Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается: а) объект со всеми приспособлениями и принадлежностями; б) отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций; в) обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

2.2.7.1 Обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов (ОККСП) – это один или несколько предметов, одного или разного назначения, имеющих общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый из предметов может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

2.2.7.2 В случае наличия у одного инвентарного объекта частей, имеющих существенно разные (более 12 месяцев) сроки полезного использования, каждая такая часть учитывается как

самостоятельный инвентарный объект независимо от того факта, может указанная часть объекта выполнять свою функцию самостоятельно или нет. При этом каждая такая часть должна удовлетворять всем общеустановленным критериям отнесения имущества к основным средствам.

2.2.7.3 Комплексами конструктивно сочлененных предметов являются силовые трансформаторы, открытые распределительные устройства (ОРУ), комплектные распределительные устройства (КРУ), комплектные трансформаторные подстанции (КТП), комплектные трансформаторные подстанции напряжения (КТПН), воздушные линии электропередач (ВЛ), кабельные линии электропередач (КЛ), отпайки к ВЛ, система маслохозяйства, система пожаротушения, система охранной сигнализации, система пожарной сигнализации, система релейной защиты и автоматики, система телемеханики, система связи, система измерения с ПО, система видеонаблюдения с ПО и другие объекты соответствующие критериям, установленным Положением по бухгалтерскому учету основных средств и настоящей Учетной политикой.

2.2.7.4 Наружные пристройки к зданию, имеющие самостоятельное хозяйственное значение, отдельно стоящие здания котельных, а также надворные постройки (склады, гаражи, ограждения и прочее) являются самостоятельными инвентарными объектами.

2.2.7.5 В состав здания входят коммуникации внутри зданий, необходимые для их эксплуатации, такие как: система отопления, включая котельную установку для отопления (если последняя находится в самом здании); внутренняя сеть водопровода, газопровода и канализации со всеми устройствами; внутренняя сеть силовой и осветительной электропроводки со всей осветительной арматурой; внутренние телефонные и сигнализационные сети; вентиляционные устройства общесанитарного назначения; подъемники и лифты.

2.2.7.6 Водо- газо- и теплопроводные устройства, а также устройства канализации, включают в состав зданий, начиная от вводного вентиля или тройника у зданий или от ближайшего смотрового колодца, в зависимости от места присоединения подводящего трубопровода.

2.2.7.7 Проводку электрического освещения и внутренние телефонные и сигнализационные сети включаются в состав зданий, начиная от вводного ящика или кабельных концевых муфт (включая ящик и муфты), или проходящих втулок (включая сами втулки).

2.2.7.8 Счетчики, входящие в систему учета э/энергии, как инвентарного объекта основных средств (ОККСП), отражаются на уровне характеристики карточки как единицы оборудования.

2.2.7.9 Компьютер является единым инвентарным объектом основных средств, состоящим из комплекса обособленных конструктивно сочлененных предметов: монитора, системного блока, клавиатуры, модема, компьютерной мыши.

2.2.7.10 Границы и состав инвентарных объектов определены Классификатором основных средств Общества.

2.2.7.11 Доли объектов основных средств, находящихся в долевой собственности, объекты благоустройства, созданные после ввода в эксплуатацию основного объекта и капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, признаются самостоятельными инвентарными объектами. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств учитываются обособленно на уровне аналитики к счету.

2.2.7.12 Не признаются самостоятельными инвентарными объектами «реконструкция», «расширение», «довод» собственных объектов основных средств.

2.2.8 Основанием для принятия к учету основных средств, полученных от филиалов Общества, являются извещение (авизо), накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств (форма ОС-2) и карточка учета основных средств (форма ОС-6). Расходы по внутреннему перемещению объектов основных средств между филиалами Общества, в первоначальную стоимость не включаются, а относятся на текущие затраты.

2.2.9 Полностью самортизированные эксплуатируемые основные средства отражаются в учете и отчетности в общем порядке. При прекращении использования объектов основных средств и подготовке их к продаже, переквалификация объектов основных средств в оборотные активы не производится.

2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.3.1 Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Расходы на капитальный ремонт объектов основных средств отражаются в составе текущих расходов в том периоде, когда они осуществлены.

2.3.2 Реконструкция зданий и сооружений (за исключением линейных объектов) - изменение параметров объекта капитального строительства, его частей (высоты, количества этажей, площади, объема), в том числе надстройка, перестройка, расширение объекта капитального строительства, а также замена и (или) восстановление несущих строительных конструкций объекта капитального строительства, за исключением замены отдельных элементов таких конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановления указанных элементов. Восстановление – комплекс мероприятий, обеспечивающих повышение эксплуатационных качеств конструкций, пришедших в ограниченно работоспособное состояние, до уровня их первоначального состояния;

2.3.3 Реконструкция линейных объектов - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (мощности и других) или работы по изменению границ полос отвода и (или) охранных зон линейных объектов;

2.3.4 Капитальный ремонт зданий и сооружений (за исключением линейных объектов)
- замена и (или) восстановление строительных конструкций объектов капитального строительства или элементов таких конструкций, за исключением несущих строительных конструкций, замена и (или) восстановление систем инженерно-технического обеспечения и сетей инженерно-технического обеспечения объектов капитального строительства или их элементов, а также замена отдельных элементов несущих строительных конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановление указанных элементов. В ходе капитального ремонта зданий и сооружений могут выполняться работы по усилению несущих строительных конструкций. **Усиление** – комплекс мероприятий, обеспечивающий повышение несущей способности и эксплуатационных свойств строительной конструкции или здания (сооружения) в целом по сравнению с фактическим состоянием;

2.3.5 Капитальный ремонт линейных объектов - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое не влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов и при котором не требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов;

2.3.6 К модернизации относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня отдельных объектов на основе внедрения передовой технологии, механизации и автоматизации производства, замены устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

2.3.7 К достройке относится возведение новых частей зданий, сооружений, переустройство существующих объектов, составляющих единое целое с объектом основных фондов, в результате которого изменяются количественные характеристики основных фондов: строительство дополнительных помещений на действующем объекте (надстройка этажей, пристройка новых помещений); сооружение дополнительных объектов и введение в состав существующего комплекса основных средств.

2.3.8 К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования (ликвидация отдельных конструктивных элементов объекта, действующих в составе комплекса основных средств, замена отдельных частей при модернизации или реконструкции и др.). Частичная ликвидация отражается в отчетном периоде, в котором объекты основных средств принимаются из реконструкции (по дате акта формы ОС-3). Допускается оформление частичной ликвидации по результатам осмотра объектов в результате инвентаризации. Акт о частичном списании (ликвидации) основного средства может быть полностью оформлен только после завершения всей процедуры частичной ликвидации этого объекта. Частичная ликвидация объекта оформляется актом о списании по форме ОС-4, в котором отражается краткая

характеристика объекта, оценка его состояния на дату списания, информация о затратах и поступлениях, связанных с ликвидацией.

2.3.8.1 В случае частичной ликвидации объектов основных средств накопленная амортизация списывается в той же пропорции, что и первоначальная стоимость ликвидированной части. В случае, если ликвидируемая часть учитывалась в составе имущественного комплекса и амортизировалась без учета самостоятельного срока полезного использования, амортизация по таким объектам списывается с учетом года ввода их в эксплуатацию и срока полезного использования, предусмотренного Классификатором основных средств Общества, утвержденным распоряжением №1 от 22.01.2014г.

2.3.8.2 Стоимость имущества, подлежащего ликвидации по результатам выполненных во время реконструкции работ, определяет Комиссия, назначенная приказом руководителя филиала. В состав такой комиссии необходимо включать представителя бухгалтерии, а также лицо, на которое возложена ответственность за сохранность данного объекта.

2.3.8.3 Стоимость ликвидируемой части объекта основных средств определяется в следующем порядке:

- для воздушных линий электропередачи (ВЛ) – пропорционально километражу (длине) участка ВЛ в общей длине объекта;
- для прочих объектов недвижимости – пропорционально площади ликвидируемой части в общей площади объекта, а в случае невозможности определения площади ликвидируемой части – комиссия вправе принять решение о привлечении независимого оценщика;
- для прочих объектов – стоимость ликвидируемой части устанавливается техническими специалистами (с обоснованием распределения стоимости), либо на основании заключения независимого оценщика.

2.3.8.4 Комиссия готовит обоснованное заключение по частичной ликвидации, на основании которого, после согласования с исполнительным Аппаратом, издается Приказ по филиалу. Приказ и заключение комиссии передается в бухгалтерию для целей отражения в бухгалтерском учете. Остаточная стоимость ликвидируемой части основного средства и расходы по демонтажу (разборке) относятся на прочие расходы. Запчасти, металлом и другие материалы, полученные при демонтаже (разборке) в связи с ликвидацией основных средств (как полной, так и частичной), включаются в прочие доходы, минуя транзитный счет 01999100 «Счет ликвидации, списания основных средств». В инвентарную карточку основного средства вносятся изменения первоначальной стоимости, начисленной амортизации и данных раздела «характеристика объекта».

2.3.8.5 Основные средства, первоначальная стоимость которых уменьшилась в результате частичной ликвидации и стала менее установленного Обществом лимита для признания в составе основных средств, продолжают учитываться в составе основных средств.

2.3.8.6 При частичной ликвидации основного средства и его демонтаже, материалы и детали/узлы агрегата, пригодные для использования или реализации, принимаются к учету по текущей рыночной стоимости с учетом нормального износа и расходов, необходимых для доведения их до степени готовности к использованию или реализации.

2.3.9. Силовые трансформаторы мощностью 1,0 - 200 МВА, класса напряжения 35 кВ и выше, демонтированные в ходе реконструкции, замены и пригодные для дальнейшей установки (монтажа) на других объектах строительства, реконструкции принимаются к учету как оборудование к установке на счет 07 на отдельный субсчет в период завершения демонтажных работ. Если, указанные выше демонтированные силовые трансформаторы, пригодные для дальнейшей установки, филиал не намерен использовать на объектах строительства или реконструкции в рамках утвержденной инвестиционной программы, то после завершения демонтажных работ, такие трансформаторы выводятся из имущественного комплекса и учитываются в составе основных средств при условии включения их в состав аварийного резерва. В остальных случаях указанные выше силовые трансформаторы переводятся на счет 10 «Материалы» с аналитическим признаком «демонтированные». Далее филиалом предпринимаются действия по включению демонтированного имущества, не подлежащего использованию, в перечень непрофильного имущества для продажи.

2.3.10 Приемка-сдача основных средств из реконструкции, модернизации, капитального и текущего ремонта оформляется актом приемки-сдачи отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов (форма ОС-3).

2.3.10.1 Затраты на реконструкцию объектов основных средств, учтенных за балансом, стоимостью до 40 000 рублей, формируют первоначальную стоимость объекта на счете 01 «Основные средства» с сохранением инвентарного номера. При этом с забалансового учета реконструируемый объект подлежит сторнированию в момент завершения работ по реконструкции.

2.3.11 Общество проводит переоценку основных средств (за исключением непрофильных основных средств) со сроком полезного использования более 5 лет, входящих в следующие группы:

- Здания;
- Сооружения;
- Передаточные устройства;
- Силовые машины и оборудование.

2.3.11.1 К непрофильному имуществу относится имущество, не используемое в целях осуществления основных, вспомогательных к основному либо прочих видов деятельности Общества, но возможное к использованию Обществом в обслуживающих видах деятельности.

2.3.11.2 Переоценка основных средств проводится ежегодно на основании приказа Генерального директора путем прямого пересчета по рыночной стоимости их восстановления. Переоценка проводится с привлечением независимого оценщика. Оценка рыночной стоимости определяется исходя из затратного подхода с применением метода индексации.

2.4. СРОК ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.4.1 Определение срока полезного использования (СПИ) объектов основных средств производится исходя из:

- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта.
- ожидаемого срока использования объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- существующих нормативно-правовых ограничений использования объекта.

2.4.2 Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается решением членов комиссии, уполномоченных руководителем филиала, осуществлять приемку основных средств. СПИ устанавливается на основе паспорта объекта, технических документов либо на основании оценки технических служб Общества или его филиалов. В качестве основы для определения СПИ применяется Классификатор основных средств Общества. Срок полезного использования фиксируется в инвентарной карточке (ОС-6).

2.4.3 Срок полезного использования объекта основных средств пересматривается в случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в результате проведенной дстройки, дооборудования, реконструкции или модернизации. Решение об изменении срока принимается уполномоченной комиссией по филиалу и оформляется приказом по филиалу.

2.4.4 Срок полезного использования приобретенных объектов основных средств, бывших в употреблении у другой организации, определяется самостоятельно исходя из предполагаемого срока полезного использования, в течение которого объект призван приносить доход, без учета срока полезного использования у бывшего собственника.

2.4.5 Срок полезного использования объекта основных средств в виде капитальных вложений в арендованные основные средства устанавливается равным оставшемуся сроку аренды, исходя из условий договора аренды с учетом последующего продления срока действия договора.

2.4.6 По завершению работ по модернизации и реконструкции объектов с нулевой остаточной стоимостью устанавливается «новый» срок полезного использования, в течение которого затраты по модернизации и реконструкции подлежат амортизации.

2.5. АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.5.1 Стоимость основных средств (кроме групп: оргтехника и мебель), погашается путем ежемесячного начисления амортизации линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

2.5.2 Для группы «оргтехника» и группы «мебель» применяется метод амортизации способом уменьшаемого 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. Повышающий коэффициент ускорения применяется к норме амортизации. Ежемесячно амортизация начисляется в размере 1/12 годовой нормы. Разница между первоначальной стоимостью объекта и суммой начисленной амортизации за весь срок использования относится на затраты единовременно в месяце, следующем за месяцем окончания срока использования. Метод амортизации способом уменьшаемого остатка применяется к основным средствам, принятым к учету после 01.01.2007г.

2.5.3 После завершения реконструкции и модернизации сумма амортизации определяется исходя из остаточной стоимости объекта с учетом расходов на модернизацию и реконструкцию и оставшегося срока полезного использования.

2.5.4 В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода объектов на консервацию на срок более 3-х месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев. Перевод объектов основных средств на консервацию согласовывается с исполнительным аппаратом и оформляется приказом по филиалу. При этом могут быть переведены на консервацию, как правило, объекты основных средств, находящиеся в определенном технологическом комплексе и (или) имеющие законченный цикл технологического процесса. Расходы по консервации объектов (осмотр, смазка, зачехление, огораживание и т.п.) признаются в качестве прочих расходов.

2.5.5 Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

2.5.6 По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

2.5.7 Насаждения многолетние декоративные и озеленительные не амортизируются.

2.5.8 Начисление амортизации по неотделимым улучшениям объектов основных средств, полученных по договорам аренды и не предусматривающих компенсацию арендодателем затрат по неотделимым улучшениям, производится в течение срока аренды объекта по договору.

2.5.9 Амортизация не начисляется:

- по объектам жилищного фонда, не приносящим доход;
- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; и др.).

2.6. УЧЕТ ВЫБЫТИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.6.1 Для определения целесообразности (пригодности) дальнейшего использования объекта основных средств, возможности и эффективности его восстановления, а также для оформления документации при выбытии указанных объектов приказом руководителя создается комиссия, в состав которой входят соответствующие должностные лица, на которых возложена ответственность за сохранность объектов основных средств. Решение о списании непригодных к дальнейшему использованию объектов, независимо от целей использования (назначения), его балансовой и рыночной стоимости, принимается комиссией филиала и согласовывается с исполнительным аппаратом АО «Тюменьэнерго». Списание основных средств с бухгалтерского учета производится с оформлением приказа по филиалу.

2.6.2 При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль. В конце отчетного периода нераспределенную прибыль по таким операциям филиал передает по авизо на баланс исполнительного Аппарата.

2.6.3 При переносе (перемещении) объектов основных средств в связи с отчуждением земли либо отказом от аренды земельного участка в бухгалтерском учете отражается выбытие

перемещенного объекта из состава основных средств и принятие к учету нового (возвведенного) объекта основных средств.

2.7. УЧЕТ АРЕНДЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.7.1 Основные средства, полученные в аренду, кроме финансовой (лизинговое имущество), в соответствии с условиями договора аренды учитываются за балансом на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»; амортизацию по ним начисляет арендодатель.

2.7.2 Земельные участки, полученные в аренду и в бессрочное пользование, отражаются в бухгалтерском учете на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке равной его кадастровой стоимости. Датой принятия к учету арендованных земельных участков является дата государственной регистрации договора аренды.

2.7.3 Общество (Арендодатель) может предоставлять в аренду основные средства, приобретенные для собственной производственной деятельности или для управленческих нужд. Данные основные средства учитываются на счете «Основные средства», но обособляются в аналитическом учете на уровне информации в карточке основного средства в SAP ERP. Затраты, в том числе на амортизацию, понесенные при сдаче активов в аренду включаются в состав расходов по обычным видам деятельности.

2.7.4 Выручка от сдачи в аренду отражается на равномерной основе на протяжении срока аренды.

2.7.5 Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

2.7.6 Расходы на монтаж и установку лизингового оборудования, производимые Обществом, как лизингополучателем, после получения оборудования в лизинг, учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности по статье «расходы на аренду».

2.8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И ИХ АМОРТИЗАЦИЯ

2.8.1 Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

2.8.2 В качестве нематериальных активов Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

- отсутствие материально - вещественной (физической) структуры;
- возможность идентификации от другого имущества;
- способность приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, т.е. использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев;
- Обществом не предполагается продажа данного имущества в течение 12 месяцев;
- наличие надлежаще оформленных документов;
- фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена.

2.8.2.1 Нематериальные активы подразделяются на следующие виды:

- товарные знаки
- НИОКР
- патенты

2.8.3 Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

2.8.4 Переоценка нематериальных активов не производится.

2.8.5 Срок полезного использования нематериальных активов определяется Обществом при принятии к бухгалтерскому учету. Определение срока полезного использования нематериальных активов производится исходя из:

■ срока действия прав (патента, сертификата и т. д.) Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

■ ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

2.8.6 По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

2.8.7 Ежегодно при проведении инвентаризации нематериальных активов сроки их полезного использования проверяются на предмет необходимости их уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки Общество отражает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях. Уточнение сроков оформляется Приказом по Обществу.

2.8.8 Если в ходе проверки нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования установлено, что факторов, в связи с которыми срок полезного использования данных нематериальных активов был признан неопределенным, больше не существуют, Общество определяет срок полезного использования для данных нематериальных активов и отражает возникшие в связи с этим корректировки в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях перспективно.

2.8.9 Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Учет накопленной амортизации нематериальных активов ведется на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

2.8.10 В случае выбытия объекта нематериальных активов его стоимость подлежит списанию в соответствующем отчетном периоде. При этом остаточная стоимость объекта нематериальных активов формируется на отдельном субсчете «Выбытие нематериальных активов» к счету 04 «Нематериальные активы».

2.9 Расходы на НИОКР

2.9.1 Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением НИОКР, признаются прочими расходами отчетного периода.

2.9.2 Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции либо для управленческих нужд организации учитываются на отдельном субсчете счета 04 "Нематериальные активы".

2.9.3 Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом равномерно в течение принятого срока.

2.9.4 Срок списания расходов по НИОКР определяется отдельно по каждому объекту специальной комиссией, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет, и утверждается руководителем филиала или иным уполномоченным лицом.

2.9.5 Полученный в результате НИОКР опытный образец не принимается к бухгалтерскому учету как отдельное основное средство, вне зависимости от наличия всех критериев, являющихся основанием для признания его таковым. Затраты по его созданию учитываются в составе общих затрат по созданию объекта НИОКР. Опытный образец принимается к учету на забалансовый счет «Результат НИОКР» субсчет «Опытный образец, используемый в производстве» в условной оценке.

2.9.6 Объектами учета являются НИОКР, завершенные с положительным результатом, использование которых принесет Обществу экономическую выгоду в будущем. Положительными результатами НИОКР являются: отчет по научно-исследовательской работе, конструкторская, технологическая или нормативная документация, относящаяся к образцу нового изделия или к новой технологии, опытный образец (полезная модель) нового изделия, продукции и технологического оборудования, исключительное право на изобретение, полезную модель, промышленный образец.

2.9.7 Оценка результатов выполненных работ производится специально созданной комиссией Общества (с оформлением актов (протоколов, заключений и т.п.) о внедрении результатов работ или невозможности внедрения.

2.9.8 При определении объектов учета Общества исходят из того, что обособленный результат, полученный по договору на выполнение НИОКР, не может одновременно учитываться как объект НМА и как объект НИОКР. Обособленный результат НИОКР (в том числе опытный образец) учитывается как объект НИОКР (без исключительных прав либо с исключительными правами).

2.9.9 НИОКР, завершенные с отрицательным результатом, или использование которых не принесет экономическую выгоду в будущем – включаются в прочие расходы.

2.9.10 Первоначальная стоимость объектов НИОКР определяется в полной сумме фактических затрат на НИОКР.

2.10. ИЗБРАННЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ.

2.10.1 В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) признаются активы:

- используемые в качестве сырья и материалов в производственном процессе при оказании услуг по передаче электрической энергии, при выполнении работ и оказании различного вида услуг, в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;
- предназначенные для продажи, – товары;
- используемые для управленческих нужд Общества;
- используемые в производственном процессе при выполнении работ или оказании услуг в течение периода более 12 месяцев и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

2.10.2 По видам МПЗ группируются на:

- сырье и материалы,
- покупные изделия, конструкции и детали;
- топливо,
- тара,
- строительные материалы,
- запасные части,
- инвентарь и хозпринадлежности,
- спецодежда и спецоснастка,
- прочие материалы (вторсыре и металлом),
- сувенирная продукция,
- имущество сроком полезного использования более года и не более 40 000 руб.,

2.10.3 Группировка по видам МПЗ осуществляется на уровне субсчетов к счету 10 «Материалы».

2.10.4 Материалы, приобретенные для хозяйственных нужд, технологических целей, содействующих производственному процессу, как основного, так и прочих видов деятельности принимаются к учету на субсчет «сыре и материалы».

2.10.5 Материалы, приобретенные для целей выполнения работ по восстановлению основных средств классов: машины и оборудование; оргтехника; измерительные и регулирующие приборы; электронно-вычислительная техника, транспортные средства, принимаются к учету в состав запасных частей.

2.10.6 Материалы, приобретенные для целей выполнения работ по восстановлению основных средств классов: зданий и сооружений, принимаются к учету в состав строительных материалов.

2.10.7 К сувенирной продукции для целей бухгалтерского учета относятся материальные ценности на которые нанесены логотипы АО «Тюменьэнерго» и его филиалов. Сувенирная продукция предназначена для проведения различных видов рекламных мероприятий, проводимых как в виде самостоятельных рекламных акций, так и в ходе корпоративных, культурно-просветительных, спортивных мероприятий и представительских встреч. Материальные ценности с логотипом Общества и его филиалов, предназначенные для собственных нужд (ручки, блокноты, календари и т. д. для использования сотрудниками в работе) в составе сувенирной продукции не учитываются.

2.10.8 На счете 10 субсчет “Инвентарь и хозяйственное принадлежности” учитываются активы, используемые при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг в течение периода 12 месяцев и менее. К инвентарю и хозяйственным принадлежностям относятся:

- инструмент (кроме специального инструмента) со сроком полезного использования 12 месяцев и менее;
- посуда бытовая независимо от стоимости и срока эксплуатации;
- постельные принадлежности независимо от стоимости и срока эксплуатации;
- бытовые приборы со сроком полезного использования 12 месяцев и менее;
- прочий инвентарь и хозяйственные принадлежности.

2.10.9 Инвентарь и принадлежности списываются на себестоимость по мере передачи в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности переданного в производство инвентаря и хозяйственных принадлежностей организуется забалансовый учет дорогостоящего инвентаря. Дорогостоящим инвентарем следует признавать инвентарь и принадлежности стоимостью более 10 тыс. руб. за единицу. Списание указанных активов с забалансового учета оформляется Актом по форме, содержащимся в Альбоме унифицированных форм, являющейся приложением 2 к приказу об учетной политике.

2.10.10 Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию стоимостью 10 тыс. рублей и менее, учету на забалансовом счете не подлежат.

2.10.11 Специальная одежда и специальная оснастка учитываются на счете 10 на субсчетах «Специальная одежда и специальная оснастка на складе», «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации». Передача специальной одежды и специальной оснастки в производство (эксплуатацию) учитывается по дебету счета 10 субсчет «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации» и кредиту счета 10 субсчет «Специальная одежда на складе и специальная оснастка на складе». Спецодежда и специальная оснастка сроком службы менее года списывается на счета затрат в момент передачи в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды и специальной оснастки сроком службы более года погашается линейным способом исходя из их сроков полезного использования. Погашение стоимости отражается по дебету счетов затрат по местам их возникновения и кредиту счета 10 субсчет «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации». Списание стоимости специальной одежды при линейном методе начинается 1-го числа месяца, следующего за месяцем передачи спецодежды в эксплуатацию.

2.10.12 Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, учитываются на отдельном субсчете счета 10 «Сырье и материалы». Поступление, передача в эксплуатацию и внутреннее перемещение основных средств до 40 000 руб. оформляется формами первичных документов для материально-производственных запасов. Их стоимость единовременно списывается на затраты по мере их отпуска в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности в период их эксплуатации организуется забалансовый учет этих основных средств на забалансовом счете «Имущество, сроком полезного использования более года стоимостью не более 40 000 руб.» в оценке по стоимости приобретения. Списание с забалансового учета указанного имущества производится на основании акта на списание с оформлением приказа на списание. Списание с забалансового учета производится на дату признания объектов непригодных к дальнейшему использованию и при условии нецелесообразности проведения ремонта. Непригодность к использованию подтверждается актом обследования комиссии, уполномоченной директором филиала, и после согласования с исполнительным Аппаратом оформляется актом на списание по форме, содержащимся в Альбоме унифицированных форм и являющейся приложением к настоящей Учетной политике.

2.10.13 Материалы аварийного запаса, предусмотренные проектно-сметной документацией на строительство и приобретенные при строительстве объекта, учитываются на забалансовом счете в количественно-суммовом выражении по цене приобретения. Затраты на приобретение такого аварийного запаса формируют первоначальную стоимость строящегося объекта.

2.10.14 Материалы аварийного запаса, приобретаемые для целей замены (обновления) в связи с истечением сроков хранения и для обеспечения бесперебойного технологического процесса, приходятся на баланс в общеустановленном порядке.

2.10.15 Учет поступления материалов отражается с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

2.10.16 В момент приобретения МПЗ приходуются по учетным ценам, разница между учетной ценой и фактической стоимостью их приобретения учитывается на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Учетной ценой является цена, указанная поставщиком в отгрузочных документах.

2.10.17 Неотфактурованные поставки приходуются на отдельном субсчете счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Приход неотфактурованных поставок производится по ценам, указанным в договоре, без НДС, с одновременным отражением расчетного НДС по приобретенным ценностям на отдельном субсчете «Расчетный НДС по неотфактурованным поставкам» к счету 19 «НДС по приобретенным товарам, работам, услугам».

2.10.18 В случае, когда доставка материалов осуществляется автотранспортом филиалов Общества, то такие транспортно-заготовительные расходы учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство».

2.10.19 Имущество Общества, переданное в залог под обеспечение выданных обязательств, учитывается на балансе Общества обособленно (на уровне аналитического признака). Одновременно выданные гарантии в обеспечение выполнения обязательств учитываются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные». Аналитический учет по счету 009 ведется по каждому выданному обеспечению.

2.10.20 Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

2.10.21 Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т. п., учитываются за балансом в оценке, предусмотренной в соответствующих договорах и приемопередаточных документах (актах, накладных и т. д.).

2.10.22 Руководствуясь требованием рациональности, Общество проценты по займам и кредитам, привлеченным для приобретения материально-производственных запасов, признает прочими расходами.

2.10.23 Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по среднескользящей себестоимости каждой группы (вида) запасов (за исключением материалов, учтенных как неликвидное имущество и материалов, переданных в переработку подрядчикам (далее давальческие). Фактическая себестоимость отпуска МПЗ (за исключением материалов, учтенных как неликвидное имущество и давальческих материалов) представляет собой сумму их учетной стоимости по средней учетной цене и величины отклонений, приходящейся на списанные ресурсы. Выбытие неликвидных материалов и списание давальческих материалов отражается по стоимости единицы. Выявленные отклонения фактических расходов по приобретению МПЗ от их учетной цены подлежат ежемесячному списанию в процентном отношении на те же счета бухгалтерского учета, на которых отражен расход МПЗ. Величина отклонений, относящихся к списанным, реализованным материалам, исчисляется путем умножения учетной стоимости отпущенных материалов на средний процент отклонений, сложившейся на конец предыдущего месяца.

2.10.24 По запасным частям, полученным в результате демонтажа или разборки при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, цена определяется исходя из текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету. При этом, на усмотрение директора филиала, цена определяется комиссией филиала либо независимым оценщиком.

2.10.25 Материально-производственные запасы, утратившие свои первоначальные свойства, качества, морально устаревшие учитываются обособленно с аналитическим признаком «неликвидное имущество». Присвоение аналитического признака «неликвидное имущество» осуществляется по результатам инвентаризации. Бывшая в употреблении спецодежда, возвращенная на склад, в случае непригодности для повторной выдачи, принимается к учету с признаком «неликвидное имущество».

2.10.26 Шины, входящие в базовую комплектацию, при постановке автомобиля на учет подлежат отражению на уровне характеристики карточки в качестве единицы оборудования.

2.10.26.1 Новые автошины, приобретенные для использования в сезонный период либо для установки взамен изношенных, учитываются на счете 10 субсчет «Запасные части» и единовременно списываются на расходы по дате установки на автомобиль.

2.10.26.2 На каждую автошину (в том числе входящую в базовую комплектацию) открывается карточка учета работы автомобильной шины по прилагаемой форме (приложение №2). Карточка открывается при отпуске шин со склада для установки на автомобиль. Для автошин, входящих в базовую комплектацию, карточка открывается по дате передачи на склад для хранения. Лицо, ответственное за ведение карточек учета работы автошин, определяется руководителем филиала.

2.10.26.3 Учет снятых при смене сезона автомобильных шин осуществляется на забалансовом счете «Автомобильные шины в эксплуатации» в условной оценке 100 руб.

2.10.26.4 Списание шин с забалансового учета производится при полном износе или неисправном повреждении, что подтверждается актом на списание и передачу на утилизацию. Акт оформляется комиссией, уполномоченной руководителем филиала.

2.10.27 Общество создает резерв под снижение стоимости нематериальных активов (МПЗ и МПЗ), не относящихся к категории нематериальных активов. Нематериальными активами считаются материалы, полностью или частично потерявшие первоначальные свойства, качества, внешний вид, просроченные (с истекшим сроком годности), морально устаревшие активы. МПЗ, не относящимися к категории нематериальных активов: МПЗ, использование которых в производственных целях не планируется; МПЗ, по которым отсутствует движение в течение 2-х лет, за исключение МПЗ аварийного резерва. При этом сроком отсутствия движения понимается срок между датой покупки (первоначальной постановки на учет) и датой составления отчетности (31 декабря). Порядок начисления резерва регулируется Регламентом формирования оценочных резервов, утвержденным приказом Генерального директора № 557 от 15.12.2014г.

2.11 ИЗБРАННЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ДОХОДОВ.

2.11.1 Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы. Доходами от обычных видов деятельности признается выручка по основным и прочим видам деятельности:

Доходами от основных видов деятельности признаются:

- доходы от услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;

Доходами по прочим видам деятельности признаются:

- доходы от производства тепловой энергии не в режиме комбинированной выработки;
- доходы от предоставления услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электросетевых сооружений;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от оказания транспортных услуг;
- доходы от оказания услуг по водоснабжению;
- доходы от оказания услуг по энергоаудиту;
- доходы от реализации прочих работ, услуг промышленного и непромышленного характера.

2.11.1.1 Услуги по передаче электроэнергии является регулируемым видом деятельности. Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по уровню напряжения, на котором подключен потребитель (высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН)).

2.11.1.2 К доходам от услуг по технологическому присоединению к сети относятся доходы Общества, получаемые в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

2.11.1.3 Производство тепловой энергии не в режиме комбинированной выработки является регулируемым видом деятельности.

2.11.1.4 Вид деятельности «Оказание услуг по водоснабжению» является регулируемым видом деятельности.

2.11.2 Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами. Выручка от передачи электроэнергии отражается последним числом отчетного периода на основании подписанного акта, подтверждающего объемы переданной электроэнергии.

2.11.3 Доходы от услуг по технологическому присоединению к электрической сети признаются по дате подписания акта технологического присоединения к сети. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по подключению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается по завершении каждого этапа на основании подписанного заявителем акта оказанных услуг. В случае расторжения договора технологического присоединения и подписания соглашения о компенсации расходов, сумма возмещаемых затрат отражается на основании акта понесенных расходов по статье «Прочие доходы» по элементу «возмещение убытков», при этом налоговую базу по НДС суммы полученного возмещения не увеличивают.

2.11.4 В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материалов и запасов;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам: доходы от владения ценностями бумагами; доходы от участия в уставных капиталах других организаций; проценты за пользование денежными средствами Общества и т. д.;

• доходы, не связанные с процессами производства и обращения. Такие доходы являются не периодическими, а разовыми. К таким доходам относятся: доходы от бездоговорного потребления электроэнергии, доходы от поступления штрафов и пени, возмещения понесенных Обществом убытков, безвозмездного получения имущества, списания невостребованной кредиторской задолженности, и т. д.

• поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии): страховое возмещение; покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.); ликвидационная стоимость непригодного имущества; прочие чрезвычайные доходы.

2.11.5 Признание дохода от продажи продукции и иного имущества осуществляется Обществом в момент перехода права собственности на данное имущество к покупателю. Момент перехода права собственности определяется в соответствии с условиями заключенных договоров. Как правило, переход права собственности от продавца к покупателю осуществляется в момент отгрузки продукции, если иное не установлено договором.

2.11.6 Дополнительный доход, полученный Обществом в периоде, отличном от периода оказания услуги (например, в результате урегулирования разногласий, в случаях изменения тарифа), отражается в составе доходов от обычных видов деятельности (кроме случаев выявления ошибок).

2.11.7 Доходы от бездоговорного потребления электрической энергии признаются в отчетном периоде, в котором они признаны должником, что подтверждается подписанием акта, (или судом вынесено решение об их взыскании) в фактической сумме, рассчитанной исходя из объемов, указанных в акте о неучтенном потреблении электрической энергии. При выявлении

фактов бездоговорного потребления, признанных в предшествующих отчетных периодах, суммы затрат на покупку электроэнергии для компенсации потерь не корректируются.

2.11.8 Датой признания дохода от размещения минимального неснижаемого остатка денежных средств на счетах в кредитных организациях признается дата фактического получения процентов на расчетный счет Общества. Доходы от размещения денежных средств на депозитных счетах признаются исходя из условий договора.

2.11.9 Группировка статей доходов для формирования отчетности реализована с использованием Рабочего плана счетов.

2.12. ИЗБРАННЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА РАСХОДОВ.

2.12.1 Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств или иной формы осуществления. Расходы в бухгалтерском учете признаются, когда:

- Расходы были понесены в соответствии с конкретным договором;
- Сумма расхода может быть определена;
- Первичные документы получены от поставщика.

2.12.2 Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. К расходам по обычным видам деятельности относятся расходы по основным видам деятельности и расходы по прочим видам деятельности. Расходы по основным видам деятельности формируются из:

- себестоимости услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- себестоимости услуг по технологическому присоединению к сети;

Расходы по прочим видам деятельности формируются из:

- себестоимости производства тепловой энергии не в режиме комбинированной выработки;
- себестоимости услуг по энергоаудиту;
- себестоимости услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электросетевых сооружений;

- расходов от сдачи имущества в аренду;
- себестоимости оказания транспортных услуг;
- себестоимости услуг по водоснабжению;
- себестоимости реализации прочих работ, услуг промышленного и непромышленного характера.

2.12.3 Для отражения затрат текущего периода и распределения на счета 20, 23, 25, 26 используется предусмотренный рабочим планом счетов счет 32* «Транзитный счет затрат на производство». При принятии к учету все затраты накапливаются по дебету транзитного счета 32* на отдельных субсчетах в разрезе статей затрат с присвоением аналитических признаков определенным видам затрат. Структура транзитного счета 32* определяется рабочим планом счетов и используется для целей формирования управленческой отчетности. Учет затрат на счете 32* ведется в разрезе мест возникновения (счет 20, 23, 25, 26) и видов деятельности. В конце каждого месяца затраты списываются с кредита счета 32* первым шагом по прямой принадлежности в дебет счетов 20 «Основное производство» в разрезе видов деятельности и в дебет счетов: 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы». Вторым шагом происходит распределение косвенных расходов и закрытие себестоимости текущего месяца по видам деятельности.

2.12.4 Учет себестоимости услуг по передаче и распределению электрической энергии осуществляется в разрезе филиалов, которые непосредственно несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии, а также расходы по содержанию и эксплуатации средств учета и контроля электроэнергии. По окончании каждого месяца себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии, сформированная в филиалах, передается в бухгалтерию исполнительного аппарата для закрытия итоговой себестоимости по передаче и распределению электрической энергии по АО

«Тюменьэнерго». Себестоимость услуг по передаче электроэнергии формируется в целом по виду деятельности без разбивки по классам напряжения.

2.12.5 Учет себестоимости услуг по производству и передаче тепловой энергии осуществляется в разрезе филиалов, которые непосредственно несут затраты, связанные с содержанием, ремонтом и эксплуатацией оборудования котельных и тепловых сетей, которыми Общество владеет на праве собственности или на ином законном основании. Себестоимость услуг по производству и передаче тепловой энергии филиал самостоятельно закрывает на счет 90 «Продажи» и формирует финансовый результат от данного вида деятельности в течение года на своем балансе. Учет себестоимости услуг по водоснабжению осуществляется в разрезе филиалов, которые непосредственно несут затраты, связанные с содержанием, ремонтом и эксплуатацией оборудования скважин, которыми Общество владеет на праве собственности или на ином законном основании. Себестоимость услуг по водоснабжению филиал самостоятельно закрывает на счет 90 «Продажи» и формирует финансовый результат от данного вида деятельности в течение года на своем балансе.

2.12.6 Себестоимость услуг прочих видов деятельности филиал самостоятельно закрывает на счет 90 «Продажи» и формирует финансовый результат от продаж по прочим видам деятельности в течение года на своем балансе.

2.12.7 Калькулирование себестоимости передачи и распределения электроэнергии ведется в разрезе филиалов по статьям калькуляции с распределением затрат на прямые и косвенные и подсчетом полной себестоимости продукции, работ, услуг.

2.12.8 Услуги по передаче электроэнергии по единой национальной электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» и по сетям прочих сетевых организаций, а также расходы на покупку электрической энергии для компенсации потерь являются прямыми расходами. Расходы, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» и расходы на покупку электрической энергии для компенсации потерь, накапливаются на счете 32* с МВЗ счета 20 «Основное производство» в исполнительном Аппарате. Расходы, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по сетям прочих сетевых организаций, накапливаются на счете 32* с МВЗ счета 20 «Основное производство» по филиалам. Затраты по аренде электросетевого имущества являются прямыми расходами, накапливаются на счете 32* с МВЗ счета 20 «Основное производство» по филиалам.

2.12.9 Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используются для обобщения информации по расходам на содержание, организацию и управление производственными подразделениями основного производства. В конце месяца общепроизводственные расходы списываются в себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии, что в итоге формирует неполную производственную себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии.

2.12.10 Расходы, связанные с управлением производства в филиалах и содержанием аппарата управления филиалов Общества, отражаются на счете 25 «Общепроизводственные расходы». В конце месяца общепроизводственные расходы филиала (за исключением затрат, сформированных на МВЗ 136 группы «АУП») списываются на себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии. Затраты, сформированные на МВЗ 136 группы «АУП», распределяются пропорционально сумме, сложившейся неполной производственной себестоимости основных видов деятельности и прямых затрат прочих видов деятельности промышленного характера.

2.12.11 Расходы, связанные с управлением Общества в целом, отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» исполнительного Аппарата и ежемесячно в полном объеме относятся на себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии.

2.12.12 Процесс передачи и распределения электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности, признаются расходами в полной сумме.

2.12.13 Расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата, включая расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, в состав транспортно-заготовительных расходов не включаются.

2.12.14 Расходы на межевание с целью заключения договора аренды земельного участка признаются текущими в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты и отражаются в составе прочих расходов по статье «Расходы на управление капиталом».

2.12.15 Расходы на обязательную сертификацию передаваемой электроэнергии признаются текущими расходами в периоде, когда:

- Расходы были понесены в соответствии с конкретным договором;
- Сумма расхода может быть определена;
- Первичные документы получены от поставщика.

2.12.16 Коммерческие расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

2.12.17 В качестве прочих расходов Общество признает расходы, связанные с извлечением прочих доходов (по доходному выбытию имущества и по выполнению возмездных договоров, не относящихся к категории сделок по обычным видам деятельности), прочие операционные расходы и расходы по финансовой деятельности. Расходы группируются по статьям расходов. Данные расходы могут быть как разовыми (остаточная стоимость выбывающего амортизируемого имущества, стоимость материалов и т. п.), так и периодическими.

2.12.18 Выявленные по результатам инвентаризации излишки имущества зачисляются на счет доходов в оценке по рыночной стоимости излишнего имущества. Оценка стоимости имущества определяется на основании имеющейся в Обществе (филиале) информации (данные прайс-листов, коммерческих предложений и т. д.) либо как стоимость последнего по времени приобретения аналогичного имущества с учетом фактического износа объектов, выявленных в качестве излишков. В случае отсутствия фактов приобретения аналогичного имущества и невозможности обоснованного определения их стоимости текущая стоимость излишнего имущества определяется на основании отчета независимого эксперта (оценщика).

2.12.19 Списание недостачи имущества сверх норм естественной убыли при условии, что виновные лица не установлены или судом отказано во взыскании с них убытка, осуществляется в оценке по фактической стоимости недостающего имущества.

2.12.20 Группировка статей расходов для формирования отчетности реализована с использованием Рабочего плана счетов.

2.13 Доходы и расходы будущих периодов.

2.13.1 Доходы, относящиеся к будущим отчетным периодам, но полученные в отчетном периоде подлежат отнесению на финансовые результаты при наступлении отчетного периода, к которому они относятся. К доходам относятся:

- Суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов и приобретение внеоборотных активов;
- Стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.13.2 Доходы будущих периодов по безвозмездно поступившему имуществу списываются на счет прочих доходов по основным средствам – пропорционально начисленной амортизации, по оборотным активам – единовременно, в момент списания на затраты стоимости материалов.

2.13.3 По безвозмездно полученным объектам основных средств, по которым в соответствии с установленным порядком амортизация не начисляется, их стоимость доходами будущих периодов не признается. Для таких объектов в момент их принятия к бухгалтерскому учету отражаются записи по счету учета вложений во внеоборотные активы («Вложения во внеоборотные активы») и признаются прочие доходы («Прочие доходы и расходы»).

2.13.4 В случае безвозмездного поступления объектов незавершенного строительства списание доходов будущих периодов на счета прочих доходов («Прочие доходы и расходы») начинается только одновременно с амортизацией указанных объектов, т. е. после их достройки, ввода в эксплуатацию и принятия к учету в качестве основных средств. Если эти объекты не будут достроены, то доходы будущих периодов признаются прочими доходами в момент списания объектов незавершенного строительства с баланса по любым основаниям.

2.13.5 Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов, по дебету счета 97 «Расходы будущих периодов». Данные расходы подлежат отнесению на себестоимость и отражаются в течение срока,

к которому они относятся ежемесячно равными долями, начиная с месяца, в котором объект принят к учету.

2.13.6 В составе расходов будущих периодов отражаются:

- Затраты на приобретение лицензий на осуществление видов деятельности, разрешений, сертификатов;
- Затраты на приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением (в виде фиксированного разового платежа);
- Справочно-правовые системы (в виде фиксированного разового платежа);
- Взносы в саморегулируемые организации;
- Прочие.

2.13.7 Платежи за предоставленные неисключительные права временного пользования, производимые в виде периодических платежей, уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются в расходы отчетного периода. Периодичным платежом признается платёж, уплачиваемый по договору не реже, чем два раза год. Периодичный платеж относится на себестоимость по мере оплаты. Платежи, производимые один раз в календарный год или реже, считаются для целей признания расходов фиксированными и учитываются в составе расходов будущих периодов.

2.13.8 Программное обеспечение списывается на расходы равномерно в течение срока, установленного договором. Если договором (за исключением лицензионного) срок не установлен, то он устанавливается заключением уполномоченной комиссии Общества (филиала) исходя из ожидаемого (планируемого) периода использования. Заключение комиссии оформляется протоколом в произвольной форме. Программы, приобретенные по лицензионным соглашениям (договорам), которыми срок пользования не установлен, списываются на расходы равномерно в течение пяти лет, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором договор (соглашение) был заключен.

2.13.9 Лицензии, полученные Обществом и необходимые для эксплуатации объектов основных средств либо для целей обеспечения технологического процесса (например, лицензии на право пользование недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей и технологического водоснабжения) не формируют актив, а признаются расходами текущего периода в периоде оплаты государственной пошлины.

2.13.10 В отчетности расходы будущих периодов отражаются в составе «Прочих внеоборотных активов».

2.14 УЧЕТ ОПЕРАЦИЙ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ И УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦАХ.

2.14.1 Перерасчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, установленным Центральным банком Российской Федерации, действующему на дату совершения операции в иностранной валюте. В случае, если для перерасчета, выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то перерасчет производится по такому курсу.

2.14.2 Перерасчет стоимости денежных средств на счетах Общества в кредитных организациях, денежных и платежных документов, выраженных в иностранной валюте, в рубли производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

2.14.3 Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты в качестве прочих доходов или прочих расходов с обособлением в аналитическом учете.

2.15 ОСОБЕННОСТИ УЧЕТА ВНУТРИХОЗЯЙСТВЕННЫХ РАСЧЕТОВ.

2.15.1 Отражение операций по расчетам с филиалами, ведется на счете «Внутрихозяйственные расчеты» в разрезе аналитических группировок. Расчеты группируются в разрезе инвестиционной деятельности и операционной (текущих операций). Информация группируется по каждому филиалу, выделенному на отдельный баланс.

2.15.2 Между бухгалтериями филиалов и ДБНУиО исполнительного аппарата Общества осуществляется ежемесячная сверка данных о внутрихозяйственных расчетах, нашедших

отражение в учетных записях. Согласованные таким образом данные впоследствии сравниваются с показателями внутрихозяйственных расчетов, отраженных в бухгалтерском учете.

2.16. ИЗБРАННЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ.

2.16.1 Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений необходимо единовременное выполнение следующих условий:

- наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у организации на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающих из этого права;

- переход к организации финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.);

- способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости.

2.16.2 Векселя, приобретенные по договорам купли-продажи (выдачи) с кредитными учреждениями, учитываются в составе финансовых вложений и принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

2.16.3 Проценты (купонный доход, дисконт) по приобретенным векселям начисляются за каждый истекший отчетный период (квартал) в соответствии с условиями договора и отражаются в составе прочих доходов. При этом в балансе формируется дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы».

2.16.4 Учет финансовых вложений, исходя из предполагаемого срока их обращения, осуществляется в разрезе долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

2.16.5 Высоколиквидные краткосрочные и легко обращающиеся финансовые вложения в заранее известную сумму денег отражаются в отчетности в составе денежных эквивалентов.

2.16.6 Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.

2.16.7 Для отражения в бухгалтерской отчетности финансовых вложений (за исключением вложений в уставный капитал других организаций) в качестве долгосрочных либо краткосрочных, учитывается срок, в течение которого Общество собирается получать доходы от использования этого актива.

2.16.8 Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. При этом первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. В случае превышения фактических затрат на приобретение финансовых вложений над суммами, уплаченными непосредственно продавцу финансовых вложений, накопление затрат на приобретение осуществляется на отдельном субсчете «Затраты в финансовые вложения» к счету 58 «Финансовые вложения». Дополнительные расходы, связанные с приобретением ценных бумаг, в случае их незначительности, учитываются в составе прочих расходов, в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные активы. Незначительными признаются расходы до 100 тыс. руб., но не более 1% по одной сделке на покупку финансовых вложений.

2.16.9 Векселя, выпущенные покупателями товаров, работ или услуг, поступившие от векселедателя при расчетах за эти товары, работы или услуги, финансовыми вложениями не признаются и отражаются в учете и отчетности в качестве дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, обеспеченной векселями полученными.

2.16.10 Единицей учета финансовых вложений являются:

- для индивидуально определимых финансовых вложений – отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором);

- для индивидуально не определимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг. Пакетом ценных бумаг признается совокупность ценных бумаг одного выпуска (одного эмитента, одного вида, срока обращения, номинала и т.п.), приобретенных Обществом по одной сделки.

2.16.11 Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

2.16.12 Финансовые вложения в ценные бумаги, обращающиеся на фондовом рынке (фондовой бирже, аукционе), котировки которых регулярно публикуются, относятся к финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Все остальные относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

2.16.13 Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

2.16.14 Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений признается Обществом прочими доходами или расходами. Таким образом, прирост рыночной стоимости вложений отражается по дебету счета «Финансовые вложения» и кредиту счета «Прочие доходы и расходы», снижение – по дебету счета «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета «Финансовые вложения».

2.16.15 В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в отчетности по стоимости его последней оценки.

2.16.16 Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

2.16.17 При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

2.16.18 При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

2.16.19 Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими поступлениями (прочими доходами).

2.16.20 Расходы, связанные с обслуживанием финансовых вложений Общества, оплата услуг банка и/или депозитария за хранение финансовых вложений, предоставление выписки со счета депо и т. п. признаются прочими расходами.

2.17. УЧЕТ РЕЗЕРВА НА ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ.

2.17.1 Общество создает резерв под обесценение финансовых вложений, не обращающихся на организованном рынке на основе информации, подтверждающей устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений. Резерв на обесценение финансовых вложений создается один раз в год на основе проведенной инвентаризации на конец отчетного года. Резерв создается только по долгосрочным финансовым вложениям. Порядок начисления резерва регулируется Регламентом формирования оценочных резервов, утвержденным приказом Генерального директора №557 от 15.12.2014г.

2.17.2 В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения отражаются в оценке-нетто (за минусом суммы созданного резерва).

2.18. УЧЕТ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

2.18.1 Дебиторская задолженность в отчетности группируется: по срокам, по видам, по контрагентам, по договорам, по признакам расчетов (текущей, инвестиционной и финансовой деятельности)

2.18.2 В отчетности дебиторская задолженность, отражается в составе оборотных активов, с группировкой на долгосрочную и краткосрочную.

2.18.3 Перевод долгосрочной задолженности в состав краткосрочной осуществляется, если до даты погашения остается менее 365 дней.

2.18.4 Отдельные счета для учета долгосрочной и краткосрочной задолженности не создаются. Отражение задолженности по срочности обеспечивается аналитическим признаком «базовая дата».

2.18.5 Резервы сомнительных долгов создаются по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной. При этом, для целей исчисления резерва оценивается задолженность, по которой индивидуальное сальдо либо итоговое сальдо по группе однородной по требованиям задолженности составляет более 3 млн. руб. При этом сомнительной признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Проверка на сомнительность задолженности выполняется в ходе инвентаризации дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии - ежеквартально, по прочей дебиторской задолженности - на конец года. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам регулируется Регламентом формирования оценочных резервов, утвержденного приказом Генерального директора № 557 от 15.12.2014г.

2.18.6 Дебиторская задолженность по авансам выданным (кроме авансов по инвестиционной деятельности) отражается в сумме выданного аванса с учетом НДС. Сумма НДС с выданного аванса принятая к вычету из бюджета отражается в балансе по статье прочие обязательства.

2.19. УЧЕТ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

2.19.1 Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств, согласно поступившим расчетным документам.

2.19.2 Кредиторская задолженность в отчетности группируется: по срокам, по видам, по контрагентам, по договорам, по признакам расчетов (текущей, инвестиционной и финансовой деятельности).

2.19.3 В отчетности краткосрочная и долгосрочная кредиторская задолженность, отражается отдельно в составе краткосрочных и долгосрочных обязательств соответственно.

2.19.4 Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам подлежит отражению в учете только в рамках договоров поставки товарно-материальных ценностей, с обособлением на отдельном субсчете к счету 60 «Поставщика и подрядчики».

2.19.5 Перевод долгосрочной задолженности в состав краткосрочной осуществляется, если до даты погашения остается менее 365 дней.

2.19.6 Отдельные счета для учета долгосрочной и краткосрочной задолженности не создаются. Отражение задолженности по срочности обеспечивается аналитическим признаком «базовая дата».

2.19.7 Кредиторская задолженность по авансам полученным отражается в сумме полученного аванса с учетом НДС. Сумма НДС с полученного аванса уплаченная в бюджет отражается в балансе по статье прочие оборотные активы.

2.20 УЧЕТ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ.

2.20.1 В качестве отдельного вида обязательств, учитываемых на самостоятельных счетах, Общество признает задолженность по полученным заемным средствам (по займам и кредитам).

2.20.2 Задолженность по кредитам и займам группируется: по виду займа, по организациям-займодавцам, по договорам, по срокам.

2.20.3 Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете формируется с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договора. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно (на отдельных субсчетах) от сумм полученных займов и кредитов.

2.20.4 Задолженность в виде процентов по заемным обязательствам отражается в составе задолженности по кредитам и займам в составе долгосрочной либо краткосрочной, в зависимости от срока погашения, исходя из условий договора.

2.20.5 Обязательства, по открытым кредитным линиям отражаются в бухгалтерском учете в размере полученных денежных средств.

2.20.6 Проценты по полученным кредитам признаются расходами равномерно (ежемесячно) на последний день отчетного месяца независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.

2.20.7 Проценты, причитающиеся к оплате по облигациям, признаются расходами равномерно (ежемесячно) на последний день отчетного месяца в течение предусмотренного облигацией срока.

2.20.8 Дополнительные расходы, связанные с получением и обслуживанием кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов единовременно в том отчетном периоде, в котором они возникли.

2.20.9 Инвестиционными активами являются актив, подготовка которых к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного строительства, реконструкции, расширения и технического перевооружения, которые определены инвестиционной программой Общества и впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

2.20.10 Датой признания инвестиционного актива является период, в котором началась работа, необходимая для подготовки инвестиционного актива к использованию по назначению, и существуют основания в продолжении выполнения начатой работы.

2.20.11 Порядок распределения процентов по заемным средствам для включения в стоимость инвестиционных активов разработан с учетом требований МСФО и определяется Методикой Общества, утвержденной приказом № 67 от 12.02.2015г.

2.21 УЧЕТ РАСЧЕТОВ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ.

2.21.1 Текущий налог на прибыль определяется путем корректировки условного расхода (дохода) по налогу на прибыль на сумму признанных в отчетном периоде постоянных налоговых активов и обязательств, а также на сумму разниц между признанными и погашенными в отчетном периоде отложенными налоговыми активами и обязательствами.

2.21.2 Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерской отчетности развернуто.

2.21.3 Информация для отражения в бухгалтерском учете постоянных и временных разниц формируется на основании первичных документов, регистров налогового учета, и данных накопленных на счетах доходов и расходов, не учитываемых для целей налогового учета согласно рабочему плану счетов.

2.21.4 Отложенные налоговые обязательства возникают в результате различия данных в стоимостной оценке и в сроках полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском и налоговом учете. Отложенные налоговые обязательства по основным средствам определяются по «балансовому методу». Временная разница по основным средствам на конец отчетного периода определяются по формуле: остаточная стоимость в бухгалтерском учете минус остаточная стоимость в налоговом учете минус остаток постоянной разницы. Данные о постоянной разнице инвентарного объекта фиксируются в момент открытии карточки основного средства в SAP ERP с использованием аналитического признака «область оценки».

2.21.5 Бухгалтерские записи по возникновению и погашению отложенных налоговых активов и обязательств отражаются в бухгалтерском учете ежеквартально (на конец отчетного квартала).

2.22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ.

2.22.1 Отчетным сегментом для раскрытия в пояснительной записке принимается информация по операционному сегменту.

2.22.2 Информации по операционному сегменту раскрывается в разрезе: передача электроэнергии и услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

2.22.3 Раскрытию подлежит информация о выручке, себестоимости, прибыли от продаж, информация о налоге на прибыль, и суммах дебиторской и кредиторской задолженности, с указанием крупнейших контрагентов.

2.23 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.

2.23.1 Общество формирует следующие оценочные обязательства:

- на оплату отпусков;

- на выплату ежегодного годового вознаграждения;
- по судебным разбирательствам и разногласиям с налоговыми органами по результатам проверок;
- по прочим вероятным обязательствам Общества вследствие прошлых событий его хозяйственной жизни (включая инвестиционную деятельность).

2.23.2 Оценочное обязательство по выплате отпускных сотрудникам определяется на последний день каждого месяца в виде резерва на оплату отпусков. Сумма резерва на оплату отпусков состоит из основной суммы резерва и страховых взносов, подлежащих уплате во внебюджетные фонды, в соответствии с установленными Законодательством нормативами отчислений. Основная сумма резерва определяется по каждому сотруднику, как произведение количества неиспользованного сотрудником дней отпуска на конец месяца и среднедневного заработка сотрудника, определяемого в соответствии с порядком, применяемом для расчета отпускных. Основная сумма резерва по каждому сотруднику увеличивается на сумму страховых взносов до момента, пока заработная плата сотрудника нарастающим итогом с начала года не достигнет уровня, при котором взносы не начисляются.

2.23.3 Сумма резерва на оплату отпусков начисляется по каждому филиалу и подлежит отражению в отчетности непосредственно филиала. Отчисления в резерв отражаются на счетах затрат, исходя из шифра производственных затрат сотрудника и МВЗ (места возникновения затрат). Начисление отпускных и страховых взносов на отпускные отражаются за счет резерва. Филиал ежемесячно формирует регистр «Расчет резерва на оплату отпусков» по форме, содержащейся в приложении № 2 к приказу об учетной политике «Альбом форм первичных документов АО «Тюменьэнерго».

2.23.4 Величина резерва на оплату отпусков подлежит обязательной инвентаризации по состоянию на 31 декабря. Инвентаризацию проводит комиссия, уполномоченная руководителем филиала.

2.23.5 Оценочное обязательство по выплате вознаграждения за год формируется ДБНУиО исполнительного аппарата в виде резерва на выплату годового вознаграждения на основании Приказа по Обществу. В сумму резерва включаются страховые взносы, подлежащие уплате во внебюджетные фонды по нормативам отчислений, в соответствии с Законодательством РФ. Резерв формируется ежеквартально исходя из 1/4 планового значения данной статьи затрат в утвержденном Бизнес-плане на отчетный год. Резерв начисляется в исполнительном Аппарате в разрезе филиалов и отражается в разрезе запланированных источников выплаты. ДБНУиО исполнительного аппарата передает по аттестации суммы начисленного резерва филиалам в периоде начисления годового вознаграждения. Начисление годового вознаграждения и страховых взносов на годовое вознаграждение отражается в филиале за счет резерва.

2.23.6 Судебные разбирательства и разногласия с налоговыми инспекциями по результатам проверок признаются оценочными обязательствами для целей создания резервов. Резервы создаются при высокой (свыше 50%) вероятности возникновения убытков и возможности их стоимостной оценки. Резерв начисляется ежегодно на 31 декабря по результатам ежегодной инвентаризации имущества и обязательств. Решение о необходимости начисления оценочного резерва принимает центральная инвентаризационная комиссия, уполномоченная приказом генерального директора. Управление правового обеспечения передает в комиссию информацию по судебным разбирательствам и по поручению комиссии делает оценку вероятности исхода судебных разбирательств. Резерв формируется в исполнительном аппарате. Решение комиссии утверждает генеральный директор Общества. В случае наступления в течение отчетного периода событий (вступления в законную силу решения судов, налоговых органов), по которым созданы оценочные резервы по судебным спорам, ДБНУиО исполнительного аппарата самостоятельно осуществляет корректировки оценочного резерва в периоде наступления таких событий, при этом оформляется бухгалтерская справка, подписанная главным бухгалтером Общества.

2.23.7 Резерв под рекультивацию земли и иные обязательства Общества перед муниципальными органами, имеющие признаки сезонного характера, и связанные с осуществлением инвестиционной деятельности (посадка зеленых насаждений, посев травы и т.д.), создается в размере предстоящих расходов предусмотренных сводными сметными расчетами по

вводимым в эксплуатацию объектам в месяце ввода объекта в эксплуатацию и принятия к учету на счет 01 «Основные средства».

2.24 ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ И ОТЧЕТНОСТИ.

2.24.1 При обнаружении существенных ошибок после подписания бухгалтерской отчетности, бухгалтерская отчетность подлежит исправлению и представлению пользователям в исправленном виде с пояснениями, в случаях, если на момент обнаружения ошибок отчетность не утверждена Собранием акционеров. При этом существенными ошибками следует признавать ошибку или совокупность ошибок, которые повлекли искажение раздела бухгалтерского баланса либо строки отчета о прибылях и убытках более чем на 10 %.

Главный бухгалтер-начальник Департамента
бухгалтерского и налогового учета и отчетности



Т. И. Сало