

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т
Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации "Тюменьэнерго",
на английском языке – Joint Stock Company "Tyumenenergo"
Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **628406 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 ОАО "Тюменьэнерго"

Дата: 13 мая 2015 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности

Дата: 13 мая 2015 г.

_____ Т.И. Сало
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист отдела корпоративных событий Управления корпоративной политики ОАО "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/ezo2015/**

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.....	9
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	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	12
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)	17
2.4.6. Стратегический риск.....	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	18
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	32
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	32
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	32
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	32
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	32
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	34
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.....	43
4.8. Конкуренты эмитента	44
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.....	45
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	45
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	62
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	63
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	63
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	64
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	72
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	79
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	81
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	81
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	81
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	81
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.....	81
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	83

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	83
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.....	83
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	83
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	83
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	83
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	93
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	96
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	96
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	96
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	96
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	96
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	96
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	96
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	96
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	97
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	97
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	97
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	98
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	98
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	98
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	99
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	99
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	99
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	101
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	101
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	101
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	102
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	102
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	102
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	102
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	105

8.8. Иные сведения.....	105
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	107
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	108
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу	112
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	179

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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 ОАО «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *0702978067170000114*

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,*

ИНН: *7744001497*

БИК: *047144721*

Номер счета: *40702810100480000728*

Корр. счет: *30101810400000000721*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: *5026014060*

БИК: *047144964*

Номер счета: *407028101000300000003*

Корр. счет: *30101810500000000964*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: *5026014060*

БИК: *047144964*

Номер счета: *407028408000300000001*

Корр. счет: 30101810500000000964

Тип счета: *расчетный*

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эрнст энд Янг"*

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

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *+7 (495) 755-9700*

Факс: *+7 (495) 755-9701*

Адрес электронной почты: *alexey.loz@ru.ey.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3/9

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 3028 в саморегулируемой организации аудитора (приказ Минфина России от 01.10.2009 № 455) Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2012г., ОГРН 1027739707203, дата внесения записи 05 декабря 2002 г., серия 77 № 007367150, выдано Министерством РФ по налогам и сборам.

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

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

Периоды из числа последних пяти заверченных 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
2014	2014

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

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

ОАО «Россети» по поручению ОАО «Тюменьэнерго» на открытой электронной торговой площадке «B2B-Center» проведены открытые конкурентные переговоры на право заключения договора на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности и аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2014 года, по результатам которых победителем признано ООО «Эрнст энд Янг» (Протокол заседания Закупочной комиссии от 09.04.2014 №5/39678).

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:

Порядок определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.19.9 ст.19 Устава ОАО "Тюменьэнерго")

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

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Телефон:

Факс:

Адрес страницы в сети Интернет:

Лицо является профессиональным участником рынка ценных бумаг: *Нет*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения 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 ОАО «Тюменьэнерго» (протокол от 15.09.2014 № 13/14). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе.

На результаты деятельности ОАО «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, учитываемыми 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 учётом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учётом 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 ОАО «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, приведёт 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. N 366, от 26.02.2013г. №3, от 25.06.2013 №73, от 28.11.2014г. №100) установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «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 ОАО «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 учётом 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 сырьё, 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 ОАО «Тюменьэнерго», по управлению данным риском являются:

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

Инвестиционный (проектный) риск

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

Растущие объёмы 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 объёмов 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 включённых в документы территориального планирования (ДТП). Существует риск роста объёма незавершённого строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включённых в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска Эмитент планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев 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 реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

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 электrorаспределительного 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 ОАО «Тюменьэнерго» ведет свою договорную деятельность с учетом таких событий. Договоры ОАО «Тюменьэнерго» содержат статьи «Форс-мажор», снижающие финансовые потери Общества при наступлении описанных событий.

В целом, в среднесрочной перспективе ОАО «Тюменьэнерго» считает маловероятной возможность значительного отрицательного влияния государственных 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 ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет привлечение заемных средств.

Ставка рефинансирования ЦБ РФ в 2014 году оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Так средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества в 1 квартале 2015 года составила 7,9 % годовых. В 2015 году ОАО

«Тюменьэнерго» не планирует значительного увеличения кредитного портфеля, привлечение кредитных средств планируется для рефинансирования ранее взятых обязательств, что не должно повлечь значительного изменения средневзвешенной ставки по кредитам.

Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю ОАО «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.

Одним из факторов, минимизирующих риск изменения процентных ставок является то, что банками-партнерами ОАО «Тюменьэнерго» в области кредитования выступают наиболее крупные банки России – ОАО «Сбербанк России» и «Газпромбанк» (ОАО), ОАО «Банк ВТБ».

Управление риском изменения процентных ставок для ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго» уровне.

В числе предполагаемых действий ОАО «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

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортером, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Компании, выражены в рублях. Общество производит расчеты, платежи и заимствования только в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемого 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 уровнем тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

За период с 7 по 13 апреля 2015 г. индекс потребительских цен, по оценке Росстата, составил 100,1%, с начала апреля - 100,3%, с начала года - 107,8% (апрель 2014г.: в целом за месяц - 100,9%, с начала года - 103,2%).

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 ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго».

На финансовую устойчивость ОАО «Тюменьэнерго» влияет не только величина инфляции но и платежеспособность потребителей. Однако, за все время существования ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго» может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь 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, ОАО «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 так же уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных 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, ФСТ, 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 ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет в соответствии с действующим законодательством РФ о валютном регулировании.

В случае внесения изменений в законодательство РФ о валютном регулировании, ОАО «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 ОАО «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. Минимизации рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности ОАО «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 ОАО «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 результаты 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 ОАО «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 кВт, 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 Эмитентом законодательства Российской Федерации, 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 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 ОАО «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 информационной политики (п-528 от 11.12.2013).

При принятии бизнес-решений осуществляется учет репутационной составляющей и заблаговременное информирование 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 работ 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 (СЭ).
- 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 ОАО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления эмитентом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав ОАО «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, на оборот 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 ОАО «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 ОАО «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 надёжности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

проектирование энергетических объектов с учетом особенностей регионального климата и географии;

расчетку 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 (реновации) 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: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*, на английском языке – *Joint Stock Company "Tyumenenergo"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *26.12.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *26.12.1996*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

- **Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».**

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 221894 от 19.09.2002 года выдано Российским 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: *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, осуществившего 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. АО «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).

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

**628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут,
Университетская 4**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**628406 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 Эвалдсович**

Срок действия доверенности: **17.10.2016**

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: **Белый Владимир Антонович**

Срок действия доверенности: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **17.10.2016**

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: **29.07.2016**

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент

не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения 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 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 неплательщиков. 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 ОАО «Газпром» – ООО «Межрегионэнергосбыт» и ОАО «ТЭК», ОАО «НК «Роснефть» – ЗАО «ЕЭСнК», 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: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ВП-57-000885 (ЖКСХ)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиалов Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Нефтеюганские электрические сети, Южное территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, Тюменское территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, филиала Нижневартовские электрические сети.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *28.05.2010*

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОП-57-001339 (72)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств для филиалов, осуществляющих деятельность: Нижневартовские электрические сети, Нефтеюганские электрические сети Энергокомплекс, Козалымские 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 Юганская Обь 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: **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: **86-15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2012-00595/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование участка протоки Алёшкинская (Большая Инжесгорская) реки Обь (15,0 – 15,05 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала «Энергокомплекс»**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.12.2021**

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 хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2017**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01611 ВЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01808 ВЭ**

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.07.2024**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.03.2023**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТЮМ 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 технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2030**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2018**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2017**

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ «Мушкино» - для филиала**

«Нефтеюганские электрические сети»

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2021**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02585 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территории промплощадки ПС-220 кВ «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:

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2022**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0032.03-2011-8602060185-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем и работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком) (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2011**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0204-02-2010-0224**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление работ по подготовке проектной документации, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.12.2011**

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

До 03.11.2011г. лицензирование деятельности Эмитента регулировалось согласно Федеральному закону от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (с изм. от 31.12.2014 г. №519-ФЗ) «О лицензировании отдельных видов деятельности»,

отменяющим действие Федерального закона от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей не предусмотрено. Срок действия лицензий на указанные виды деятельности закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на деятельность по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей Эмитенту получать не требуется.

По состоянию на 31.03.2015 г. в реестр лицензий Эмитента включены 13 лицензий по недропользованию, 3 договора водопользования (использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств), 4 лицензии на другие виды деятельности, подлежащие лицензированию, два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ». Всего 22 документа, разрешающих осуществлять деятельность в соответствии с законодательством.

В соответствии с приказом Уралнедра от 18.11.2014г. № 530 «О прекращении права пользования недрами по лицензии СЛХ 00677 ВЭ от 17.06.1999г.» лицензия СЛХ 00677 ВЭ от 17.06.1999г. на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО аннулирована по просьбе ОАО «Тюменьэнерго».

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий

До 03.11.2011г. лицензирование деятельности регулировалось согласно Федеральному закону от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (с изм. от 31.12.2014 года №519-ФЗ) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ по состоянию на 31.12.2014 года лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей (действовала до 23.12.2008 г.) и по эксплуатации тепловых сетей (действовала до 23.12.2008 г.) не предусмотрено. Срок действия лицензий на указанные виды деятельности закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на деятельность по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей Эмитенту получать не требуется. Кроме того, отменено лицензирование других видов деятельности, на которые ранее Эмитент оформлял лицензии.

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

Согласно Федеральному закону от 22.07.2008 г. № 148-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01 января 2010 года отменено лицензирование деятельности по строительству и проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом, на которые ранее Эмитентом были получены лицензии.

По состоянию на 31.03.2015 г. Эмитент имеет необходимые два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

Учитывая тот факт, что Эмитент является членом данных некоммерческих партнёрств, в случае изменения действующего законодательства в части исключения или расширения перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утверждённые приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009г. №624, Эмитент незамедлительно примет необходимые меры по переоформлению ранее полученных допусков. Поэтому рисков при оформлении новых допусков не возникает. Кроме того, Эмитент проводит соответствующую корпоративную политику в жизнедеятельности указанных партнёрств и производит своевременную оплату членских взносов.

Исключены риски в части лицензирования видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (которым установлено (статья 22, п.3), что предоставленные до дня вступления в силу данного Федерального закона лицензии на виды деятельности, указанные в части 1 статьи 12, действуют бессрочно.

Также, исходя из того, что срок действия лицензий Эмитента в области недропользования составляет от десяти до двадцати лет, рисков при продлении действия имеющихся лицензий по основаниям истечения сроков их действия у Эмитента не возникает.

Учитывая то, что Эмитентом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий либо получения новых лицензий Эмитентом не прогнозируется.

В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент незамедлительно примет и принимает необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

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 ОАО «Тюменьэнерго», Филиала ОАО «СО ЕЭС» – Тюменское РДУ, филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири, потребителей и территориальных электросетевых компаний, формируются и утверждаются Схемы и Программы развития электроэнергетики субъектов РФ на пятилетний период. 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 ОАО «Россети» (Приказ ОАО «Россети» № 727 от 29.12.2013 года) ОАО «Тюменьэнерго» в 4 квартале 2014 года проведен открытый конкурс на разработку «Комплексных программ развития электрических сетей субъектов РФ Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, Ямало – Ненецкого автономного округа, Тюменской области напряжением 35 кВ и выше на пятилетний период (до 2020 года)», по результатам которого выбрана проектная организация, выполняющая данную работу.

Указанные выше работы являются основой для разработки инвестиционных программ ОАО «Тюменьэнерго», а также других энергетических компаний регионов и включают в себя:

- а) существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ;*
 - б) существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт;*
 - в) 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).*

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» разработана пятилетняя инвестиционная программа на 2015 – 2019 гг. по объектам РСК, которая утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.11.2014 года № 820.

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 4ИНН: **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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саух Максим Михайлович	0	0
Мукумова Татьяна Витальевна	0	0
Мукумов Ремир Эркинович	0	0
Сюндюкова Екатерина Владимировна	0	0
Бретехин Александр Иосифович	0	0
Пядухов Дмитрий Олегович (председатель)	0	0
Жиленков Андрей Сергеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	17 349 484	7 157 483
Сооружения (кроме передаточных устройств)	37 157 892	26 152 795
Передаточные устройства	151 265 803	85 796 026
Энергетические (силовые) машины и оборудование	39 904 693	27 617 697
Прочие основные фонды	14 347 981	8 015 528
ИТОГО	260 066 561	154 739 530

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

В соответствии с учетной политикой ОАО "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: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	17 354 158	7 273 452
Сооружения (кроме передаточных устройств)	37 147 182	26 386 548
Передаточные устройства	151 246 673	86 622 023
Энергетические (силовые) машины и оборудование	39 800 940	27 750 046
Прочие основные фонды	14 282 850	8 253 710
ИТОГО	259 872 512	156 285 779

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

В соответствии с учетной политикой ОАО "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: **31.03.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного 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	268 323 163	108 587 720	31.12.2014	260 066 561	105 327 032

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 2014г. Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2014 года. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «ФинЭкспертиза», имеющей аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Россети» и его ДЗО. 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 ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31.12.2014 года.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31.12.2014 года.

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

Оценка восстановительной стоимости зданий и сооружений, в зависимости от наличия и качества исходной информации, осуществлялась с применением следующих подходов:

- доходный подход (метод дисконтированных денежных потоков и метод капитализации дохода);

- сравнительный подход (метод сравнения продаж);

- затратный подход (метод поэтапного расчета, метод укрупненных обобщенных показателей стоимости и аналого-параметрический метод);

Полная восстановительная стоимость объектов основных средств, поступивших на первичный учет бывшими в употреблении, корректировалась с учетом физического состояния объекта на момент постановки на баланс.

В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость каждого объекта и коэффициент переоценки, который рассчитывается как отношение восстановительной стоимости на дату переоценки к

первоначальной стоимости основных средств.

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 31.03.2015г. 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.
Созоново-Ярково	15 лет с даты государственной регистрации	ВЛ 110 кВ Тюмень-
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 Ингаур.
	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 Крацер-Средний Балык
	08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Крацер, 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
ООО «Сатурн»	14/1-2011 от 11.10.2011	23.08.2012 г.
отпайкой на ПС «Заря»	15 лет с даты государственной регистрации	ВЛ-110 кВ «Сургут–Полоцкая 4» с
		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»		
ОАО «Югрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.
	25 лет с даты государственной регистрации	ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым
	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 волоконно-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»	

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

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

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

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

В соответствии с приложением 3 (раздел 4) к Положению Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П информация по данному разделу указывается за 2014 год и три месяца 2015 года.

ОАО «Тюменьэнерго» является современной энергетической компанией, которая движется по пути инновационного развития. Для реализации своих планов развития компания широко использует современные инновационные идеи, опираясь на лучшие из существующих в данных прикладных областях решения, позволяющие обеспечить максимальную надежность работы электрических сетей, высокую эффективность и безопасность производственных процессов.

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

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

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго», разработанной на период 2014-2019 гг. и утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 25.12.2014 г. (протокол №20/14).

Одним из основных элементов программы инновационного развития является программа научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), скорректированная в соответствии с корректировкой бизнес-плана на 2014 год, утвержденной Советом директоров «Тюменьэнерго» (протокол №13/14 от 15.09.2014) и бизнес-планом на 2015-2019гг., утвержденным Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 18/14 от

02.12.2014).

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

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

Проекты, включаемые в программу НИОКР разнородны по составу, характеру, срокам реализации, в нее входят как долгосрочные проекты, результат которых запланирован к внедрению в перспективе от 3 до 5 лет, товарные НИОКР, планируемые к получению эффекта в среднесрочной перспективе, так и научно-исследовательские работы, являющиеся только первым этапом будущих проектов.

Программа НИОКР представлена работами по следующим направлениям:

- Системные вопросы развития электрических сетей.
- Основное оборудование подстанций, конструкции и материалы линий электропередачи.
- Вторичное оборудование подстанций: средства защиты, управления, автоматики, измерений и мониторинга.
- Обеспечение надежности и безопасности функционирования электросетевого комплекса и качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии.
- Повышение энергоэффективности электрических сетей.

Ежегодно Программа НИОКР корректируется в соответствии с ежегодными планами.

Выполнение плана НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» за 2014 год

Всего в плане НИОКР 2014 года – 16 проектов НИОКР, в том числе:

- 15 переходящих проектов НИОКР, договоры по которым были заключены в 2011-2013гг.;
- 1 новый проект, по которому в 4 квартале 2014 года заключен договор 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».

Всего за 12 месяцев 2014 года было выполнено финансирование по 15 договорам на общую сумму 134 798,61 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 завершены работы по 5 проектам НИОКР, 1 договор расторгнут ОАО «Тюменьэнерго» в одностороннем порядке.

1) Завершена НИОКР на тему: Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет». Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №2 и №3 на сумму 9 709,00 тыс. руб., НДС не облагается. В результате выполненной НИОКР разработан оптимальный вариант частотозависимого резистора (ЧЗР), установлены и испытаны три опытных образца ЧЗР, которые внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию на приемном портале ПС 110 кВ «Сугмутская» (ячейка Муравленковская-1 ф.С, ячейка Муравленковская-2 ф.В и ф.С) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: май - август 2015 года.

2) Завершена НИР на тему: Исследование средств и разработка методики подавления смещения нейтрали трансформаторов напряжения (ТН) в пунктах коммерческого учета электрической энергии (ПКУ) с учетом конфигурации сети и ее физического состояния. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Южно-Уральский государственный университет» (НИУ). Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №2 и №3 на сумму 1 042,94 тыс. руб., НДС не облагается. В результате выполненной работы: выявлены основные причины повреждений ТН типа ЗНОЛПМ-10 в составе ПКУ 10 кВ; разработаны рекомендации, позволяющие предотвратить или свести к минимуму отказы ПКУ-10; разработана методика выбора средств подавления феррорезонансных явлений, перенапряжений и смещения нейтрали на трансформаторах напряжения при ОДЗ и ОЗЗ в сетях 10 кВ на примере исследуемых пунктов коммерческого учета ПС 110/10кВ «Епанчинский водозабор» Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети; разработано программное обеспечение «VOReZAN», предназначенное для производства расчетов и выбора оборудования для резистивного и комбинированного заземления сетей с изолированной нейтралью напряжением 6-35 кВ, а именно нейтралеобразующего трансформатора, дугогасящего реактора (ДГР) и высоковольтного резистора.

3) Завершена ОКР на тему: Разработка, изготовление и внедрение цифрового устройства релейной защиты электроустановок, не имеющих источника оперативного тока. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №1 и

№2 на сумму 8 568,57 тыс. руб. с НДС. В результате выполненной работы разработан опытный образец - комплектное устройство защиты и автоматики типа «ТОР 120», предназначенное для использования на электрических станциях и подстанциях (в т.ч. для установки в комплектные распределительные устройства (далее - КРУ) напряжением 6-35кВ) и выполняющее функции защиты, автоматики, управления и сигнализации. Основная особенность изделия – способность работы на ПС с отсутствием оперативного тока, а также отключение выключателя по принципу «дешунтирования» (питание устройства и цепей отключения выключателя от цепей тока при КЗ на присоединении).

Опытные образцы в количестве 24 шт. внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию в Южном ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети: на ПС 110/10кВ «Горюново» (4 устройства), ПС 110/10кВ «Киево» (5 устройств), ПС 110/35/10кВ «Плетнево» (10 устройств), ПС 110/10кВ «Колесниково» (5 устройств). Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с сентября 2014 г. по июль 2015 г.

4) Завершена НИР 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: ОАО «ИНСТИТУТ «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ». Выполнен и профинансирован заключительный этап №2 на сумму 1 722,38 тыс. руб. с НДС. В результате выполненной работы получены теоретические основания, подтвержденные исследованиями, для выполнения и изготовления на их основе опытного образца программно-аппаратного комплекса системы диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ, состоящего из набора технических средств оперативной диагностики, определенного в результате выполненной НИР. Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» 29.08.2014 принято решение: продолжить работу с целью получения опытного образца программно-аппаратного комплекса. Во исполнение данного решения филиалом Ноябрьские электрические сети заключен с ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» договор №259-14 от 10.11.2015 на выполнение опытно-конструкторской работы на данную тематику.

5) Завершена ОКР на тему: Разработка шлейфового зажима спирального типа для соединения проводов АС различных диаметров. Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети». Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапам №1 и №2 на сумму 1 750 тыс. руб. с НДС. Установлены и внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию 15 опытных образцов шлейфового зажима спирального типа на объектах филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети: ВЛ 110кВ «Уренгой-Звезда 1»; ВЛ 110кВ «Уренгой-Лимбя-Яха 1»; ВЛ 110кВ «Уренгой-Варенга-Яха 2 на ПС Ямал»; ВЛ 110кВ «Уренгой-Варенга-Яха 1». 5 опытных образцов остаются в резерве. Установлен срок опытно-промышленной эксплуатации: с октября 2014 г. по май 2016 г.

6) Закрыт и расторгнут договор НИОКР на тему: Разработка программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет – энергетический институт». Выполнены и профинансированы работы по этапу №2 на сумму 1 110,00 тыс. руб., НДС не облагается. По итогам рассмотрения результатов работы по этапу №2 договора Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» 08.07.2014 принято решение признать работу неэффективной и расторгнуть договор, ввиду нецелесообразности выполнения завершающего этапа №3 (ОКР) по изготовлению опытного образца программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Работы по этапу №3 оценивались 500 тыс. руб. Во исполнение решения Технического совета договор №2-259/12 от 17.12.2012 был расторгнут в одностороннем порядке. Затраты по данному договору в размере 5 690 тыс. руб. списаны из прибыли.

По восьми проектам НИОКР 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.

7) ОКР на тему: Разработка технико-технологической документации и реализация пилотного проекта модернизированной релейной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции алгоритмов защит в едином устройстве. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», срок выполнения: 03.09.2012 - 21.08.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапам №3 и №4 на сумму 21 509,94 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети ПС «Пойковская».

8) НИОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», срок выполнения: 02.09.2013 - 30.06.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапам №1 и №2 на сумму 4 851,25 тыс. руб. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети.

9) НИОКР на тему: Разработка автоматизированной системы определения места замыкания

в воздушных линиях электропередачи 3-35 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», срок выполнения работы: 25.11.2013 - 25.11.2016. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на сумму 12 027,81 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети.

10) 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», срок выполнения: 02.09.2013 - 30.06.2016. Профинансированы работы по этапам №1 и №2 на сумму 41 192,87 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети ПС 110/10 кВ «Олимпийская».

11) ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88», срок выполнения: 02.09.2013 - 31.08.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на сумму 10 516,07 тыс. руб. с НДС. Выполнены в полном объеме работы по этапу №2, финансирование, согласно условиям договора, осуществлено в январе 2015 года. Объекты внедрения: одноцепная ВЛ 110 кВ «Казанка-Дубынка» Ишимского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети; двухцепная ВЛ 110 кВ «Беркут-Декабристов, Декабристов-Криволукская» Южного ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети.

12) 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», срок выполнения: 29.08.2013 – 31.08.2016. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на сумму 12 713,05 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети.

13) НИОКР на тему: Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Исполнитель: Шатурский филиал ОИВТ РАН, срок выполнения: 17.12.2012 - 28.08.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №2 на сумму 4 235,00 тыс. руб., НДС не облагается. Заключено дополнительное соглашение №3 от 31.12.2014 по продлению срока проведения опытно-промышленной эксплуатации до 28.08.2015 и переносу финансирования по этапу №3 в размере 1 414 тыс. руб. на сентябрь 2015г. Объекты внедрения: 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.

14) 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, срок выполнения: 19.12.2011 - 10.10.2014. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №5 на сумму 3 318,74 тыс. руб. с НДС. Проведена опытно-промышленная эксплуатация трёх комплектов опытных образцов системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест повреждения ВЛ 110 кВ (СКМ), установленных на ВЛ филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети: ВЛ 110 кВ «ПП Северный-Харампурская-2», ВЛ 110 кВ «Геращенко – Пяку-Пур-1», ВЛ 110 кВ «Губкинская-Новогодняя-2». Принято решение о необходимости продолжения работы в части доработки трех опытных образцов СКМ, разработки и установки нового дополнительного оборудования и увеличения срока опытно-промышленной эксплуатации СКМ. Заключено дополнительное соглашение №1 от 10.02.2015, стоимость работы увеличилась на сумму 2 800 тыс. руб. с учетом НДС, а также продлен срок выполнения работы до 30.11.2016.

15) 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», срок выполнения работы: 02.12.2013 - 30.06.2015. Выполнены в полном объеме работы по этапу №1, финансирование согласно условиям договора осуществлено в январе 2015 года. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети.

Выполнение плана НИОКР за 3 месяца 2015 года.

Всего за 3 месяца 2015 года по договорам НИОКР, работы по которым продолжаются, было выполнено финансирование на общую сумму 32 035,56 тыс. руб. с НДС.

1) ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных

- опор воздушных линий электропередачи до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88».
 Выполнен и оплачен этап №2 на сумму 17 634,71 тыс. руб. с НДС.
- 2) НИОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Выполнен и оплачен этап №3 на сумму 4 666,57 тыс. руб. с НДС.
- 3) 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». Выполнен и оплачен этап №2 на сумму 8
 408,68 тыс. руб. с НДС.
- 4) 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: ОАО
 Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ». Выполнен и оплачен этап №1 на сумму 495,60 тыс. руб. с НДС.
- 5) ОКР. Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ. Исполнитель: Филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ. Выполнен и оплачен этап №6 на сумму 830,00 тыс. руб. с НДС.

Достижения

ОАО «Тюменьэнерго» стало победителем в трех номинациях IV Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России». Итоги организованного отраслевым интернет-порталом «ЭнергоНьюс» конкурса подведены 26 июня 2014 года. Более 50 сетевых компаний из различных регионов России боролись за первенство в 6 номинациях. Конкурс проводился по итогам производственной деятельности в 2013 году. Первое место ОАО «Тюменьэнерго» присуждено в номинациях: «За надежное электроснабжение», «Наиболее информационно открытая электросетевая компания», в третий раз подряд ОАО «Тюменьэнерго» присуждена победа в номинации «Инновационный проект года».

Номинация «Инновационный проект года» была получена за реализацию проекта по выполнению опытно-конструкторской работы по разработке, изготовлению опытных образцов и испытанию легких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композитных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий 110 кВ. Компания выступила не только заказчиком этой работы, но и соавтором.

ОАО «Тюменьэнерго» всегда придерживалось позиции, что разработка и интеграция инновационных проектов в жизнь ведут к позитивному развитию одной из самых важных отраслей российской экономики - электроэнергетики. Компания стремится использовать самые современные устройства и технологии, позволяющие обеспечить максимальную надежность работы электрических сетей, высокую эффективность и безопасность производственных процессов в различных климатических условиях, где она ведет свою деятельность.

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)

В 2014 году и за три месяца 2015 года ОАО «Тюменьэнерго» не получало новых документов по правовой охране основных объектов интеллектуальной собственности.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго» непрерывно. Конструктивно идет работа с потребителями по компенсации реактивной мощности в сетях и установке

компенсирующих устройств, что позволит высвободить сотни мегаватт и, соответственно, снизить величину ограничений.

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

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

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

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

ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2010	2011	2012	2013	2014
потребление э/э млрд.кВт*ч	71,1	68,9	69,1	70,2	71,5

Освоение инвестиций

млн. руб.

	факт 1 квартал 2015г.
Инвестиции всего, в том числе:	2 261,314
Капитальное строительство промышленных объектов, в т. ч.:	2 261,314
Техническое перевооружение и реконструкция	521,938
Новое строительство	1 739,376
Приобретение профильного имущества	0,000

За 1 квартал 2015 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 6,751 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ110кВ Холмогорская-Разряд 1,2(опора 112) – 3,844 млн. руб.;
- Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110кВ КНС-11 – 24,359 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 8,257 млн. руб.;

За 1 квартал 2015 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 15 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110кВ Белоярская - Перегребное – 83,268 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 29,255 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТютТПО – 71,485 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10/10кВ Обская (ЗРУ-10кВ) – 21,054 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6кВ Солкино – 23,685 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 220/110/10кВ Ожогово с заменой ВМТ-110 на ВЭБ Тюменского ТПО – 15,909 млн. руб.;
- Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный- 1 цепь; Кирьяновская-ПП Восточный -2 цепь – 44,267 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ-110кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 19,135 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 110кВ Сергино-Пунга. Переустройство участка ВЛ в пролёте опор №№ 88-91 – 20,755 млн. руб.;
- Заходы ВЛ 110кВ Кирпичная-Кристалл 1,2 на ПС Арсенал с расширением ОРУ 110кВ ПС 110кВ Геолог – 41,232 млн. руб.;
- Заходы ВЛ 110кВ на ПС Святогор – 211,243 млн. руб.;
- ВЛ 220кВ Надым-Салехард с ПС-220/110/6кВ Салехард – 182,925 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТютТПО – 22,085 млн. руб.;

- Строительство КЛ-10кВ от ПС 110/10 Широкая с установкой дополнительных БКТП 10/0,4кВ и перевода ТП № 2004 6/0,4кВ от ПС Водогрейная – 20,742 млн. руб.;
- ПС-110кВ Чупальская с ВЛ-110кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи – 594,411 млн. руб.;
- ПС 110кВ Соровская с ответвлением от ВЛ 110кВ Святогор - Чупальская 1,2 цепи – 547,210 млн. руб.;
- ПС 110кВ Северное Сияние в г. Салехарде с питающей ВЛ 110кВ – 22,059 млн. руб.;
- ПС 110кВ Полярник с ВЛ 110кВ в г. Салехард – 35,311 млн. руб.;
- ПС 110/35/10кВ Самза и ПП 35кВ – 44,728 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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго» на услуги по передаче электроэнергии.
2. Принятие решений регулирующими органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающей экономически обоснованных расходов ОАО «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

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 ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей распределительной сетевой компанией на территории 3-х субъектов - Тюменской области, Ханты - Мансийского автономного округа – Югры, Ямало – Ненецкого автономного округа), работает более 70-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 ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго», так как объемы электроэнергии, передаваемые по их сетям, смежные сетевые организации получают из электрической сети ОАО «Тюменьэнерго». Существенных изменений доли рынка, контролируемой ОАО «Тюменьэнерго», не предвидится. При существующем положении, конкуренция между сетевыми компаниями в Тюменском регионе практически отсутствует.

В то же время, ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках развивающегося рынка энергетических услуг и вероятность конкуренции в дальнейшем существует. Поэтому расширение сетевого хозяйства ОАО «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 ОАО «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-монопольных.

ОАО «Тюменьэнерго» крупнейшая территориальная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО 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, ОАО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 87,8% 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) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общее собрание не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.

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

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- 2) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- 3) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, 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 и 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, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 13) утверждение бизнес-плана (скорректированного 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 (скорректированных 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, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

- 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), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 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 порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение годовой комплексной программы закупок 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 Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 31) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 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 «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

- 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, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утвержденным 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 (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;
 - о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- 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, утвержденным 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;
 - 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;

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 направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика 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 положений о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;

48) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента. В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества: «Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров».

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 поведения 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: **Акимов Леонид Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

1. Московское высшее техническое училище им.Баумана, Специальность "импульсные тепловые машины", 1989.

2. НОУ Региональный открытый университет, Специальность "Юриспруденция", 1995.

3. Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, Специальность "Антикризисное управление", 2004.

Кандидат юридических 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		
06.2009	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по правовому обеспечению - начальник Департамента правового обеспечения
08.2012	05.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по правовым вопросам
05.2013	по настоящее	ОАО "Россети"	Директор юридического

	время		департамента
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	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: *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		
2009	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента инвестиций
2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента инвестиционной деятельности, Заместитель генерального директора по инвестициям
2014	по	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

	настоящее время		
--	--------------------	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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		
03.2009	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	ОАО "Российские сети"	Директор ситуационно-аналитического центра
06.2014	по настоящее время	ОАО "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		
04.2009	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	ОАО "Россети"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению

06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Демин Андрей Александрович**
(председатель)

Год рождения: **1974**

Образование:

1. Запорожский государственный университет, Специальность "прикладная математика", квалификация "математик", 1996.

2. Запорожский институт экономики и информационных технологий, Специальность "финансы", квалификация "экономист", 1999.

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	04.2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Член Правления
10.2010	11.2012	ООО "Межрегионсбыт"	Советник Генерального директора

11.2012	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Советник Председателя Правления
04.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

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		
2009	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	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Лебедев Сергей Юрьевич***

Год рождения: ***1967***

Образование:

Московский Государственный Университет им.М.В.Ломоносова, экономический факультет, финансы и кредит, 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		
2009	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника департамента экономического планирования и бюджетирования; Руководитель Дирекции управления инвестированным капиталом; Начальник Департамента тарифообразования; Директор по экономическому прогнозированию - начальник департамента экономического прогнозирования
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента стратегического развития
06.2013	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	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	ОАО "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

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

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: **Панкстыянов Юрий Николаевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Государственный Университет Управления, год окончания - 2002, специальность "менеджер"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента тарифообразования
2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента тарифной политики
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член комитета по стратегии и развитию

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: **Сергеев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1976**

Образование:

1. Новочеркасский государственный технический университет, специальность "промышленное и гражданское строительство", квалификация "Инженер-строитель".

2. Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.

Повышение квалификации.

3. Межотраслевой региональный центр повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ. Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении.

4. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ, профессиональная переподготовка.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2009	08.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель председателя Правления
08.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
03.2012	06.2014	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2012	06.2014	ОАО "ЭССК ЕЭС"	Член Совета директоров
09.2012	11.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "НИИЦ МРСК"	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	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	ОАО "Россети"	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "НИЦ Урала"	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	9 177.6	2 517.4
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений	5 805.5	
ИТОГО	14 983.1	2 517.4

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.).

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным

годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
Совет директоров	0	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 ОАО «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.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
 - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
 - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
 - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
- 4) 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 для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества 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.

В соответствии с Положением о Совете директоров Общества в целях обеспечения содействия Совету директоров в осуществлении его задач сформирован Комитет по аудиту при Совете директоров Общества.

Основные функции комитета по аудиту:

Основные функции комитета по аудиту:

1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

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

- а) анализ особенностей процесса подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, принятых Обществом, и существенных изменений в принципах и процедурах ее подготовки;*
- б) анализ соответствия бухгалтерской (финансовой) отчетности законодательству и нормативным требованиям к раскрытию финансовой информации;*
- в) рассмотрение соответствия используемых информационных систем для ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности требованиям по обработке бухгалтерской (финансовой) информации, характеру бизнеса, объему и сложности обрабатываемой информации;*
- г) рассмотрение, совместно с исполнительным органом Общества и внешним аудитором, результатов внешнего аудита, существенных корректировок, внесенных по результатам внешнего аудита, замечаний, содержащихся в заключении и письменной информации внешнего аудитора;*
- д) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом обоснованности и приемлемости применяемых Обществом методов учета областей, наиболее подверженных риску искажений, их последовательного использования при ведении бухгалтерского учета и подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;*
- е) проведение анализа уровня и причин ошибок, выявленных в ходе внешнего и внутреннего аудита, получение пояснений от исполнительного органа по выявленным ошибкам, в том числе мерам, предпринятым Обществом по результатам аудита и/или по выполнению рекомендаций аудиторов 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 исполнительным органом 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 исполнительным органом и внешним аудитором наиболее существенных допущений, используемых Обществом при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, соответствие 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 управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также публикуемой финансовой информации.
- 1.5. Рассмотрение любых других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на полноту, достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.
2. В области осуществления надзора за системами управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:
- 2.1. Осуществление контроля за надежностью и эффективностью систем управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления Общества:
- а) рассмотрение, не реже 1 раза в год, оценки эффективности систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления по данным отчетов исполнительного органа Общества об управлении рисками и Внутреннего аудита об эффективности систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления, материалам проверок Внутреннего аудита, заключениям внешнего аудитора Общества, а также отчетов внешней независимой оценки, подготовка предложений по совершенствованию систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления;
 - б) проведение, не реже 1 раза в квартал, встреч с исполнительным органом Общества по обсуждению наличия/создания в Обществе надлежащей среды контроля, эффективности выполнения исполнительным органом процедур внутреннего контроля и управления рисками, рассмотрению существенных недостатков системы внутреннего контроля и планов по их устранению;
 - в) проведение, не реже 1 раза в год, анализа разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также результатов их выполнения, в том числе по итогам мониторинга, проведенного Внутренним аудитом;
 - г) рассмотрение, обсуждение, с исполнительным органом и Внутренним аудитом, до представления годового отчета Общества на предварительное утверждение Совету директоров Общества, текста раздела годового отчета Общества «Внутренний контроль и управление рисками» и формирование заключения по нему.
- 2.2. 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, внутреннего контроля и корпоративного управления:
- а) предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих стратегию, организацию и развитие систем управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления и последующих изменений к ним;
 - б) анализ, до представления на утверждение Совету директоров Общества, рассчитанного исполнительным органом Общества уровня риск-аппетита и уровня толерантности к рискам;
 - в) анализ перечня и структуры рисков (реестров рисков) Общества, контроль закрепления (назначения) в Обществе владельцев рисков, обсуждение с исполнительным органом существенных (ключевых) рисков Общества, их индикаторов, а также мероприятий, разработанных исполнительным органом по управлению существенными (ключевыми) рисками Общества;
 - г) рассмотрение, не реже 2-х раз в год (по итогам полугодия и года), отчетов исполнительного органа об управлении рисками, итогов проведенных в Обществе расследований и статистики по реализовавшимся рискам;
 - д) обсуждение с исполнительным органом и Внутренним аудитом, исполнения политики Общества в области управления рисками, внутреннего контроля и практики корпоративного управления.
- 2.3. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований:
- а) рассмотрение вопросов, относящихся к процедурам обеспечения Обществом соблюдения требований законодательства Российской Федерации, этических норм, требований Банка России, фондовых бирж;
 - б) анализ мер реагирования, отраженных в отчете внутреннего аудита о реализации исполнительным органом Общества действий в ответ на проверки регулирующих органов;
3. В области надзора за проведением внешнего аудита и выбором аудитора и обеспечения независимости и объективности осуществления функций внешнего 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 назначения, 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 закупочной процедуры по выбору внешнего аудитора, в частности определение набора и значимости критериев оценки участников закупки и порядка оценки заявок участников закупки;

б) надзор за соответствием процедуры выбора аудитора Общества законодательству и внутренним документам Общества путём 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 и проекту заключаемого с аудитором договора, в том числе по вопросу определения размера оплаты услуг аудитора, технического задания на проведения аудита.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также определения правильности раскрытия информации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- характера допустимых неаудиторских услуг;

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

- требований к обеспечению независимости при совмещении видов аудиторских и неаудиторских услуг, в том числе определения 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 организации и 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) 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 и функции внутреннего аудита;

в) согласование, до утверждения Единичным исполнительным органом Общества, Положения о подразделении внутреннего аудита.

4.2. Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита:

а) предварительное рассмотрение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита, а также решений о его освобождении от должности, существенных условий трудового договора с ним и вносимых в него изменений;

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

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

- предварительное рассмотрение существенных условий 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 согласования изменений в них;

г) рассмотрение, до утверждения Советом директоров Общества, годового плана деятельности Внутреннего аудита и изменений в него;

д) рассмотрение, не реже 1 раза в квартал, отчета Внутреннего аудита об исполнении годового плана и результатах осуществления внутренних аудиторских проверок;

е) анализ на регулярной основе, но не реже 1 раза в год, результатов выполнения исполнительным органом Общества 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) рассмотрение и согласование бюджета подразделения внутреннего аудита и изменений к нему, протокола цены договора с внешней организацией, привлекаемой на осуществление функции внутреннего аудита, а также изменений к ним;

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

4.4. Оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита:

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

б) рассмотрение, не реже 1 раза в год, результатов самооценки качества работы функции внутреннего аудита, проводимой в соответствии с внутренними стандартами деятельности внутреннего аудита, обсуждение с руководителем подразделения внутреннего аудита/уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, плана мероприятий по совершенствованию функции;

в) 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 внешних аудиторов, предварительное рассмотрение отчетов об оценке, доведение результатов такой оценки до сведения Совета директоров Общества.

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

5.1. Осуществление контроля эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих

лиц, а также иных нарушениях в Обществе.

5.2. Осуществление контроля реализации мер, принятых исполнительным органом Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, выявленных нарушениях и результатам проведенных расследований.

6. 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
Варламов Николай Николаевич	Да
Шмаков Игорь Владимирович	Нет
Панкстыанов Юрий Николаевич	Нет
Акимов Леонид Юрьевич	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), входящий в систему внутреннего контроля и управления рисками, его задачах и функциях:

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

В соответствии с задачей по внедрению в Обществе единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе ОУРиОВК 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.

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

1.1. В части превентивного контроля:

1.1.1. 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.

1.1.2. 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, наличия, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур, отсутствия закрепления дублирующих или несовместимых функций.

1.2. 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 электроэнергетики и технологическому присоединению и т.п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах с выдачей заключений и подготовкой экспертных мнений.

2. 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.

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

Департамент внутреннего аудита и контроля является подразделением ОАО «Тюменьэнерго» и подчиняется Генеральному директору Общества. Департамент внутреннего аудита и контроля подотчетен Комитету по аудиту при Совете директоров ОАО «Тюменьэнерго».

Департамент в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями общих собраний акционеров, Совета директоров, Комитета по аудиту, приказами и распоряжениями Общества, Положением о Департаменте. 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, неэффективного 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 устранения 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.

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 27.07.2010 № 224-ФЗ Советом директоров Общества было утверждено Положение «Об инсайдерской информации ОАО "Тюменьэнерго"» в новой редакции (Протокол № 10/13 от 01.07.2013 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*

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		
2009	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	ОАО "Россети"	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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		

05.2009	09.2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
09.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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

ФИО: **Кабизьскина Елена Александровна**

Год рождения: **1964**

Образование:

дальневосточный технический институт рыбной промышленности, г.Владивосток, квалификация "инженер-экономист".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	10.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, заместитель начальника департамента контроля и ревизий, начальник департамента внутреннего контроля и управления рисками
11.2013	03.2014	ОАО "МОЭСК"	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита

04.2014	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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

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		
2009	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Начальник отдела инвестиционного 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малышев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Ярославское высшее военное финансовое училище, специальность "финансовое обеспечение", квалификация "экономист-финансист", 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		
06.2009	04.2010	Министерство обороны Российской Федерации	Военнослужащий по контракту
05.2010	04.2011	Финансовая инспекция Министерства обороны Российской Федерации	Ведущий консультант
05.2011	12.2012	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Главный специалист
01.2013	11.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела инвестиционного аудита
12.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа системы управления рисками и внутреннего контроля:

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: **Варламов Николай Николаевич**

Год рождения: **1974**

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		
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2008	2011	Федеральная служба по финансовому мониторингу	Статс-секретарь - заместитель руководителя
2011	2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Член Правления
2013	наст. время		Заместитель Генерального директора по 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

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа системы управления рисками и внутреннего контроля:

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		
2008	2009	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Директор по экономике
2009	2014	Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»	Начальник Департамента финансов
2014	наст. время		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

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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	742.5	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	742.5	0

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

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.) вознаграждение определяется в размере:

- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии в недельный срок, после составления заключения по результатам проверки (ревизии), выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением; Размер вознаграждений, выплачиваемый Председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Дополнительные соглашения с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат, эмитентом не заключались.

Дополнительные соглашения с сотрудниками Службы внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», касающихся выплат, эмитентом не заключались.

Наименование органа системы управления рисками и внутреннего контроля:

Комитет по аудиту при Совете директоров

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	214.8	28.7
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	214.8	28.7

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 ОАО "Тюменьэнерго".

Наименование органа системы управления рисками и внутреннего контроля:

Департамент внутреннего аудита и контроля

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	16 591.42	5 506.09
Премии		
Комиссионные		
Льготы	225.25	0
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	16 816.67	5 506.09

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.

Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и органов системы управления рисками и внутреннего контроля, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2014	2015, 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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 530	7 464
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 190 280 830	2 014 876 990
Выплаты социального характера работников за отчетный период	92 659 440	6 812 080

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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: *Открытое акционерное общество "Российские сети"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "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, являющегося 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, %: **85.31**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **86.32**

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

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения 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

2014

Бухгалтерский баланс

на 31.12.2014

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.12.2014

05770629

8602060185

40.10.2

12247 / 16

384

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6.4	Нематериальные активы	1110	2 985	68	0
6.5	Результаты исследований и разработок	1120	384 654	238 478	112 576
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
6.7	Основные средства	1150	122 833 650	125 503 053	127 368 865
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
6.13	Финансовые вложения	1170	43 520	65 775	4 811 751
6.25	Отложенные налоговые активы	1180	1 086 886	867 566	800 273
	Прочие внеоборотные активы	1190	354 460	406 910	408 006
	ИТОГО по разделу I	1100	124 706 155	127 081 850	133 501 471
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6.15	Запасы	1210	722 849	684 941	972 806
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 331	8 343	16 582
6.16	Дебиторская задолженность	1230	3 337 956	3 130 361	3 084 099
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 090 145	1 936 284	2 998 044
	Прочие оборотные активы	1260	609 959	548 035	827 432
	ИТОГО по разделу II	1200	10 764 240	6 307 964	7 898 963
	БАЛАНС (актив)	1600	135 470 395	133 389 814	141 400 434

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
ф.3	Уставный капитал (складочный капитал,	1310	27 373 895	27 373 895	27 373 895

	уставный фонд, вклады товарищей)				
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
6.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	65 821 084	68 641 165	73 015 751
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
ф.3	Резервный капитал	1360	718 110	615 618	609 271
ф.3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 187 423	15 076 685	12 757 563
	ИТОГО по разделу III	1300	111 100 512	111 707 363	113 756 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
6.22	Заемные средства	1410	8 668 374	10 200 626	10 366 653
6.25	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 537 020	4 754 605	2 654 572
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
6.20	Прочие обязательства	1450	208 123	346 902	1 350 394
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 413 517	15 302 133	14 371 619
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
6.22	Заемные средства	1510	2 836 584	4 191	3 540 657
6.20	Кредиторская задолженность	1520	5 764 448	5 217 938	5 746 640
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
6.24	Оценочные обязательства	1540	1 136 938	998 887	3 872 950
	Прочие обязательства	1550	218 396	159 302	112 088
	ИТОГО по разделу V	1500	9 956 366	6 380 318	13 272 335
	БАЛАНС (пассив)	1700	135 470 395	133 389 814	141 400 434

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2014

05770629

8602060185

40.10.2

12247 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2014 г.	За 12 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
	Выручка	2110	52 075 991	51 952 083
6.1	Себестоимость продаж	2120	-45 327 632	-45 820 449
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 748 359	6 131 634
6.1	Коммерческие расходы	2210	0	0
6.1	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 748 359	6 131 634
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 581	3 701
	Проценты к получению	2320	456 536	300 978
	Проценты к уплате	2330	-1 480	-536 549
6.27	Прочие доходы	2340	417 637	9 430 977
6.27	Прочие расходы	2350	-3 255 332	-11 158 305
6.3	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 368 301	4 172 436
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	-1 454 536	-1 755 346
6.3	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	972 963	1 489 818
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-605 176	-635 368
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	213 089	66 409
	Прочее	2460	147 598	201 713
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 669 276	2 049 844
	СПРАВОЧНО:			
6.7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-2 763 770	-4 067 226
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-94 494	-2 017 382
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	9.7512	7.4883
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2014

05770629

8602060185

40.10.2

12247 / 16

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	27 373 895	0	73 015 751	609 271	12 757 563	113 756 480
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	0	0	-4 067 226	0	2 049 844	-2 017 382
в том числе:							
чистая прибыль	3211					2 049 844	2 049 844
переоценка имущества	3212			-4 067 226			-4 067 226
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-31 735	-31 735
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на	3223						

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-31 735	-31 735
Изменение добавочного капитала	3230			-307 360		307 360	
Изменение резервного капитала	3240				6 347	-6 347	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	27 373 895	0	68 641 165	615 618	15 076 685	111 707 363
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	0	0	-2 763 770	0	2 669 276	-94 494
в том числе:							
чистая прибыль	3311					2 669 276	2 669 276
переоценка имущества	3312			-2 763 770			-2 763 770
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-512 357	-512 357
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					-512 357	-512 357
Изменение добавочного капитала	3330			-56 311		56 311	
Изменение резервного капитала	3340				102 492	-102 492	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	27 373 895	0	65 821 084	718 110	17 187 423	111 100 512

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2013 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2012 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	113 756 480	2 049 844	-4 098 961	111 707 363
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	0	0	0	0
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	113 756 480	2 049 844	-4 098 961	111 707 363
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	12 757 563	2 049 844	269 278	15 076 685
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	0	0	0	0
исправлением ошибок	3421	0	0	0	0
после корректировок	3501	12 757 563	2 049 844	269 278	15 076 685
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	100 998 917	0	-4 368 239	96 630 678
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	0	0	0	0
исправлением ошибок	3422	0	0	0	0
после корректировок	3502	100 998 917	0	-4 368 239	96 630 678

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	111 100 512	111 707 363	113 756 480

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 4 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2014

05770629

8602060185

40.10.2

12247 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	51 926 793	53 002 585
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	50 493 077	48 746 827
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	87 442	90 850
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	1 346 274	4 164 908
Платежи - всего	4120	-40 625 737	-44 254 970
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-28 065 215	-28 715 853
в связи с оплатой труда работников	4122	-6 365 494	-5 698 621
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 480	-539 684
налога на прибыль организаций	4124	-1 495 063	-1 854 108
прочие платежи	4129	-4 698 485	-7 446 704
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	11 301 056	8 747 615
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	1 058 867	5 672 911
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	23 498	10 759
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	5 658 451
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 010 000	0
дивидендов, процентов по долговым финансовым	4214	25 369	3 701

вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях			
прочие поступления	4219	0	0
Платежи - всего	4220	-8 995 720	-11 751 194
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-7 053 767	-10 316 903
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	0	-764 348
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-1 010 000	0
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-817 705	-481 103
прочие платежи	4229	-114 248	-188 840
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-7 936 853	-6 078 283
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 302 014	5 500 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 302 014	5 500 000
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	-2 512 356	-9 231 092
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	-512 357	-31 735
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-1 999 999	-9 199 357
прочие платежи	4329	0	0
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	789 658	-3 731 092
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 153 861	-1 061 760
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 936 284	2 998 044
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 090 145	1 936 284
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2015

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача электрической энергии Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2015
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	12247 / 16
		384

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 895	2 985	68
	Результаты исследований и разработок	1120	389 236	384 654	238 478
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	122 898 535	122 833 650	125 503 053
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	47 857	43 520	65 775
	Отложенные налоговые активы	1180	1 080 123	1 086 886	867 566
	Прочие внеоборотные активы	1190	294 491	354 460	406 910
	ИТОГО по разделу I	1100	124 713 137	124 706 155	127 081 850
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 077 201	722 849	684 941
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	635 317	394 327	395 946
	Дебиторская задолженность	1230	3 169 703	3 337 956	3 130 361
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 428 586	6 090 145	1 936 284
	Прочие оборотные активы	1260	578	567	1 130

	ИТОГО по разделу II	1200	15 311 385	10 545 844	6 148 662
	БАЛАНС (актив)	1600	140 024 522	135 251 999	133 230 512

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2015 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	65 799 152	65 821 084	68 641 165
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	718 110	718 110	615 618
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 591 945	17 187 423	15 076 685
	ИТОГО по разделу III	1300	112 483 102	111 100 512	111 707 363
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	7 023 997	8 668 374	10 200 626
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 729 226	5 537 020	4 754 605
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	1 632 959	208 123	346 902
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 386 182	14 413 517	15 302 133
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 162 561	2 836 584	4 191
	Кредиторская задолженность	1520	7 942 408	5 764 448	5 217 938
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	1 050 269	1 136 938	998 887
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	13 155 238	9 737 970	6 221 016
	БАЛАНС (пассив)	1700	140 024 522	135 251 999	133 230 512

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2015 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tyumenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2015

05770629

8602060185

40.10.2

12247 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2015 г.	За 3 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	13 271 068	13 359 229
	Себестоимость продаж	2120	-11 771 444	-11 466 206
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 499 624	1 893 023
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 499 624	1 893 023
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	252 377	49 597
	Проценты к уплате	2330	0	0
	Прочие доходы	2340	96 929	57 605
	Прочие расходы	2350	-262 887	-513 608
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 586 043	1 486 617
	Текущий налог на прибыль	2410	-273 278	-266 625
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	162 073	189 556
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-192 206	-262 975
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-13 798	42 721
	Прочее	2460	275 829	-56
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 382 590	999 682
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 382 590	999 682
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0051	0.0037
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

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

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного 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 2015 года ОАО «Тюменьэнерго» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с возможным участием ОАО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления ОАО «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:

ОАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «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, созданное 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:

ОАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «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):

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

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

ОАО «Российские сети» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «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 (складочного) капитала (паевого фонда) 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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"*

Место нахождения

628406 Россия, Тюменская обл., ХМАО-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/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: **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, осуществивший 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/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_issui/**

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, осуществивший 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, осуществивший 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 торгам 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 заложенным 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:

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

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

Номер:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

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

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

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

1. *Налоговый кодекс Российской Федерации.*
2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. от 04 ноября 2014 года).*
3. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 05 мая 2014 года).*
4. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (ред. от 28 декабря 2013 года).*
5. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (ред. от 21 июля 2014 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

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Решение единственного акционера***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: ***Протокол Правления ОАО "Холдинг МРСК" № 96пр/12 от 28.06.2011***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.61406**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

441 830 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

441 830 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.01**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2012**

Дата составления протокола: **30.06.2012**

Номер протокола: **153пр/12**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1.350002

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

369 548 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

369 548 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.84**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2013**

Дата составления протокола: **28.06.2013**

Номер протокола: **187пр/14**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.115932

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
31 735 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
31 735 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2014**

Дата составления протокола: **02.07.2014**

Номер протокола: **242пр/14**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
1.8717

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
512 357 195

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
512 357 195

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2014**

Период: **полный год**

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчётных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчётный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного 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, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

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

Орган, осуществивший 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 займ 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 завершённый 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 2014 году, (руб.)</i>	<i>В 1 квартале 2015г., (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 ОАО «Тюменьэнерго» размещена на Web-сайте Общества на странице: http://www.te.ru/about/ctruktura_kompanii_i_organu_upravleniya/.

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

В 1 квартале 2015 года специалисты компании приняли участие в XI межрегиональной специализированной выставке «Энергосбережение и электротехника. ЖКХ» (11-13.03.2015, г. Белгород), на которой было представлено оборудование, в том числе для распределения и передачи электроэнергии, опыт внедрения передовых ресурсосберегающих технологий и материалов. Специалисты отдела энергосбережения и повышения энергоэффективности компании, посетившие данное мероприятие, обменялись опытом со своими коллегами из «Белгородэнерго».

В 1 квартале ОАО «Тюменьэнерго» приняло участие в трех конкурсах: VIII открытом конкурсе «Корпоративный календарь – 2015» (организатор конкурса – Пермское отделение РАСО), Всероссийском конкурсе «Лучшее корпоративное медиа – 2015» (организатор - Ассоциация директоров по коммуникациям и корпоративным медиа России) и в конкурсе «КонТЭКст» (организатор – Центр развития коммуникаций ТЭК при поддержке Минэнерго России). По итогам конкурсов компания «Тюменьэнерго» стала первой в номинации «Календарь прошлых лет» конкурса «Корпоративный календарь – 2015», а проект «Навстречу профессии», представленный на конкурс PR-проектов конкурса «КонТЭКст», отмечен дипломом в номинации «Проекты по развитию кадрового потенциала» (итоги «КонТЭКста» подведены в первой декаде апреля).

Работа с органами государственной власти и общественными институтами

В 1 квартале 2015 г. в рамках взаимодействия ОАО «Тюменьэнерго» с Сургутским политехническим колледжем (СПК) было организовано три экскурсии студентов в службы и на энергообъекты филиала «Сургутские электрические сети».

В феврале представители ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в заседании дискуссионного клуба «Нулевое чтение», где обсуждался проект закона Тюменской области «О студенческих отрядах в Тюменской области» (в рамках обращения депутата Тюменской областной думы В.Н. Буртного), продолжили взаимодействие со штабом Тюменского областного студенческого отряда МООО «РСО» и учебными заведениями, студенты которых уже изъявили желание стать бойцами стройотряда, который будет работать на объектах ОАО «Тюменьэнерго».

В течение февраля специалисты компании разработали планы и приступили к реализации мероприятий, посвященных 95-летию плана ГОЭЛРО и 70-летию Победы в Великой Отечественной войне.

В марте состоялось заседание Попечительского совета Сургутского государственного университета (СурГУ) и круглый стол на тему «Сетевое взаимодействие как условие повышения качества образования», состоявшийся в СПК в рамках мониторингового визита представителя Министерства образования и науки РФ для оценки эффективности реализации мероприятий федеральной целевой программы развития образования на 2011-2015 гг. в ХМАО-Югре. В мероприятиях принял участие заместитель генерального директора «Тюменьэнерго» Вадим Шувалов.

В конце марта в г. Тюмень состоялся II Открытый чемпионат профессионального

мастерства среди молодежи «WorldSkills Russia Tyumen 2015». Представитель филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети вошел в состав жюри.

Две команды ОАО «Тюменьэнерго» вышли в финал VII Кубка Югры по управлению бизнесом «Точка роста», который завершился победой команды филиала «Нефтеюганские электрические сети». Победители представили Ханты-Мансийский автономный округ – Югру в национальном финале чемпионата по стратегии и менеджменту Global Management Challenge, заняв в нем второе место (финал прошел в г. Москва 9-10 апреля).

Пресс-туры и пресс-конференции

Организовано 5 выездных мероприятий для СМИ.

Информационная активность

<i>Название объекта</i>	<i>кол-во сообщений</i>	<i>конфл.</i>	<i>гл. роль</i>	<i>негатив</i>	<i>позитив</i>	<i>цитирование</i>
<i>ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2015</i>	<i>448</i>	<i>0</i>	<i>--</i>	<i>1</i>	<i>155</i>	<i>--</i>
<i>ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2014</i>	<i>539</i>	<i>0</i>	<i>368</i>	<i>3</i>	<i>365</i>	<i>176</i>

В 1 квартале 2015 года показатель количества публикаций несколько ниже уровня 2014 года. Основная причина: снижение количества значимых информационных поводов, в том числе таких как юбилейные даты (ср. 35-летие НВЭС в 1 квартале 2014 года); ввод, ремонт и реконструкция объектов.

Большое влияние на качество организации информационного потока оказывает корректировка инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго», по причине чего уже запланированные инфоповоды, касающиеся инвестиционной деятельности в 2015 году, были отменены.

В 2015 году компания «Тюменьэнерго» в целях оптимизации затрат перешла на использование новой системы мониторинга «АПИ-мониторинг», отчеты которой различаются по ряду критериев с ранее используемой системой «Медialogия». В связи с этим в отчете отсутствуют пункты «главная роль» и «цитирование», при этом в аналитической части добавились показатели территориально-типовой характеристики источников, в том числе по городам (прежде только по регионам), информация о вкладе в показатель Media Outreach (медиа-охват) и ряд других.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 32 пресс-релиза при плане 27.

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

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционеру Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», Совету Директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее – «Общество»), которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 3 марта 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении следующих статей отчета о финансовых результатах за 2013 год: завышения выручки на 2 377 825 тыс. руб., завышения прочих расходов на 2 805 834 тыс. руб., завышения себестоимости продаж на 589 805 тыс. руб., завышения изменения отложенных налоговых активов на 486 857 тыс. руб.; а также в отношении следующих статей бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г.: завышения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 695 970 тыс. руб., завышения кредиторской задолженности по НДС в составе статьи прочей кредиторской задолженности на 321 844 тыс. руб.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2012 год также был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение с выражением немодифицированного мнения от 22 марта 2013 г., включающее параграф «Важные обстоятельства», привлекающий внимание к пунктам пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год, содержащим информацию о корректировках сравнительных данных за 2010 и 2011 годы, произведенных Обществом в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год с целью устранения ошибок, выявленных в 2012 году и относящихся к предыдущим периодам.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.



М.С. Хачатурян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

2 марта 2015 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 14 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1028600587399.
Местонахождение: 628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, улица Университетская, дом 4.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
ОАО «Тюменьэнерго» за 2014 год
в текстовой и табличной форме**

ОГЛАВЛЕНИЕ

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

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

1. Общие положения

1.1. Регистрационные данные Общества

Полное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

Сокращенное наименование: ОАО «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

ОАО «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 31.12.2014 г. имеет 9 филиалов обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии. Филиалы зарегистрированы в установленном порядке.

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1	Сургутские электрические сети	628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 30
2	Нижневартовские электрические сети	628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22
3	Нефтеюганские электрические сети	628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, 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, пос. Электросети
9	Тюменские распределительные сети	625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Давудельная, 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 «Эрнст энд Янг»
Сокращенное наименование ООО «Эрнст энд Янг»
Место нахождения 115035, Москва, Садовническая набережная, д.77, стр. 1
Номер телефона (495) 755-97-00
Номер факса (495) 755-97-01
Свидетельство № 3028 от 28.12.2009 о включении в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов «Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 10201017420

1.5. Структура органов управления

В соответствии с Уставом органами управления Общества являются:

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

С 04.02.2013 г. на основании решения Совета директоров, в соответствии с Уставом Общества, Генеральным директором ОАО «Тюменьэнерго» назначен Михеев Павел Александрович.

Состав Совета Директоров Общества по состоянию на 31.12.2014 г.:

- Демин Андрей Александрович - Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»;
- Акимов Леонид Юрьевич – Директор юридического Департамента ОАО «Россети»;
- Лебедев Сергей Юрьевич – Директор Департамента стратегического развития ОАО «Россети»;
- Михеев Павел Александрович – Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго»;
- Чевкин Дмитрий Александрович – Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»;
- Балаева Светлана Александровна – Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»;
- Гвоздев Дмитрий Борисович – Директор ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»;
- Гончаров Юрий Владимирович – Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Россети»;
- Завизенов Константин Владимирович – Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России;
- Панкстыанов Юрий Николаевич – Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»;
- Сергеев Сергей Владимирович – Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «Россети»

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

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2014 г.:

- Лелекова Марина Алексеевна - Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Кириллов Артем Николаевич – Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Кабизьскина Елена Александровна – Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Гусева Елена Юрьевна – ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Малышев Сергей Владимирович – ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «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.

	За 2012 год	За 2013 год	За 2014 год
Среднесписочная численность	7 222	7 699	7 503

Действующая редакция Устава утверждена Решением Правления ОАО «Россети» от 30.06.2014 № 242 пр.

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

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

2. Основные положения учетной политики и принципы формирования отчетности

При ведении бухгалтерского учета ОАО «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, действующими положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность ОАО «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 2014 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».

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 права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, учитываемых на счете 01 «Основные средства» на дату 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 права собственности на которые не зарегистрированы в установленном

20

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.

По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2002 г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совета министров СССР от 22.10.1990 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Сроки полезного использования основных средств, принятых к учету в 2002 г. и последующие годы определены 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.

При этом сроки полезного использования основных средств, принятых к учету в 2002-2010 гг. 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 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. 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.

2.3. 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 определяемых финансовых вложений – отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором);
- для индивидуально не определяемых 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.

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.

2.4. 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.

2.5. 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.

2.6. 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.

2.7. 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.

2.8. Себестоимость, прочие расходы

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

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 ОАО «ФСК ЕЭС»;

- Услуги по передаче электроэнергии по сетям прочих сетевых организаций;
- Расходы на покупку электроэнергии для 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.

2.9. 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.

2.10. Информация по сегментам

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

2.11. Изменения в учетной политике

В 2014 году Обществом не вносились изменения в Учетную политику, которые могли бы оказать существенное влияние на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Общество не планирует вносить существенных изменений в учетную политику на 2015 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 сырье и материалы, предназначенные 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 31.12.2014 г., рассчитанный как отношение накопленной амортизации к восстановительной стоимости, составил 59,5 %.

По состоянию на 31.12.2014 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 2012-2014гг использовался затратный подход с применением метода проектного аналога и последующей индексации. При проведении расчетов методом индексации индексы рассчитаны следующим образом:

1. По данным документа МЭРТ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов» от 26.09.2014г., индекс роста цен по капитальным вложениям за 2014 год составит 4,6%. По состоянию на дату оценки (и на дату составления оценщиком отчета) более свежие прогнозные данные, а также официальные данные по фактическому индексу роста цен по капитальным вложениям за 2014 год отсутствовали.
2. Согласно Распоряжения ОАО «Россети» № 69р от 12.09.2013 «Об утверждении Методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30% относительно уровня 2012 года при формировании инвестиционных программ ДЗО ОАО «Россети» задание на снижение затрат на капитальное строительство в 2014 году установлено в размере 7,5%.
3. Таким образом, совокупный индекс цен с 31.12.2013 по 31.12.2014 составил: $K=1,046*(1-0,075)=0,96755$.
4. По объектам с датой ввода после 31.12.2013 применен индекс равный 1.

В связи проведением инвестиционных закупок на условиях соблюдения заданных параметров по снижению стоимости строительства применение затратного подхода привело к снижению восстановительной стоимости. Остаточная стоимость основных средств в результате переоценки на 31.12.2014 года снизилась – 3 260 688 тыс. руб. Уценка в сумме 2 763 770 тыс. руб. отнесена на добавочный капитал, а в сумме – 496 918 тыс. руб. на статью «прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

Стоимость основных средств за счет достройки, дооборудования, реконструкции уже существующих объектов основных средств увеличена на сумму 1 361 362 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 амортизированных объектов и объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

Объекты основных средств	Стоимость (тыс. руб.)		
	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 г.
Земельные участки	40 709	40 709	40 709
Полностью амортизированные объекты (восстановительная стоимость)	45 659 281	44 710 458	44 478 772
Объекты, переведенные на консервацию	517 935	594 565	645 528

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 свернуто в зависимости от результата списания в составе прочих расходов либо прочих доходов.

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 31.12.2014 г. составляют 15 591 419 тыс. руб., их них:

- 13 009 511 тыс. руб. - затраты по новому строительству и расширению объектов производственного назначения, в т. ч.
 - строительство ПС-220 кВ Салехард с питающейся ВЛ-220 кВ Надым-Салехард на сумму 10 526 771 тыс. руб.;
 - строительство распределительных сетей 04-10 кВ на сумму 526 008 тыс. руб.
 - заходы ВЛ-110 кВ на ПС Святогор – на сумму 427 668 тыс. руб.
- 2 581 908 тыс. руб. - затраты по незаконченным работам технического перевооружения и реконструкции объектов производственного назначения, в т.ч.
 - реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное на сумму 278 985 тыс. руб.,
 - реконструкция ПС 110/35/6кВ Солкино на сумму 189 452 тыс. руб.
 - реконструкция распределительных сетей 04-10 кВ Тюменского ТПО на сумму 339 173 тыс. руб.

В отчетном периоде списаны с баланса затраты по титулу строительства «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим с ПС 500кВ Ишим» в сумме 436 289 тыс. руб. с одновременной постановкой на забалансовый учет линии «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим» стоимостью 405 127 тыс. руб., собственность на которую зарегистрирована Обществом в установленном законодательством порядке. Операция проведена по результатам инвентаризации незавершенного строительства. Объект списан с баланса ввиду того, что не отвечает критериям признания в качестве актива. Незавершенный строительством объект - линия «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим» принята на забалансовый учет для целей обеспечения контроля за сохранностью и содержанием до момента её ликвидации и разборки.

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.

По условиям договоров Общество перечисляет подрядчикам авансы на приобретение оборудования длительного изготовления, требующего монтажа, входящего в смету стройки. В балансе данные отражены в сумме без НДС. Сумма НДС, перечисленная подрядчикам, отражена в составе прочих оборотных активов и составляет 337 770 тыс. руб.

Расшифровка выданных авансов в разрезе контрагентов:

(тыс.руб.)

Наименование	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
Авансы выданные всего (с НДС),	2 215 003	1 725 775	1 396 156
из них:			
<i>Авансы, перечисленные подрядчикам:</i>			
ООО «Меридиан»	-	5 014	201 203
ЗАО «ЭФЭСк»	29 281	29 281	138 561
ООО «СибСпецСтрой»	268 734	28 633	43 265
Филиал ОАО «ТЭСС-Нижневартовск»	-	17 843	33 550
ООО «Электрон»	-	-	22 592
ООО «ГК ЭФЭСк»	215 753	636 030	-
ЗАО «Предприятие строительных работ энергетики»	14 723	50 373	-
ООО «Таврида Электрик Омск»	-	6 533	-
ООО «КРОКУС-строй»	-	26 138	-
ООО «Ремонтно-диагностическая компания «Электрические сети»	-	22 989	-
ООО «НСК Энтэр»	257 090	-	-
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	56 802	-	-
ООО «Промстрой»	247 727	-	-
ООО «СвязьСтройМонтаж»	84 654	-	-
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	42 052	-	-
ООО «ЭнергоТрансСиб»	33 641	-	-
ОАО «ТЭСС»	40 962	-	-
ООО «Камский кабель»	13 730	-	-
<i>Инвестиции, перечисленные по договору инвестирования и договору передачи функций заказчика:</i>			
ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	887 079	887 079	887 079

3.2. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 баланса)

На 31.12.2014 г. долгосрочные финансовые вложения Общества за минусом резерва под обесценение в сумме 10 200 тыс. руб. составили 43 520 тыс. руб., в том числе:

- акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг - 43 520 тыс. руб.;
- акции в дочернее общество ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» - 10 200 тыс. руб. отражены за минусом резерва под обесценение в размере 10 200 тыс. руб.

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 о финансовых результатах.

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 неисключительных прав пользования программным обеспечением, справочно-информационными базами, а также расходы, связанные с созданием автоматизированных систем и баз данных. В остатке расходов будущих периодов на 31.12.2014 г. 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 – 250 065 тыс. руб.

3.4. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

На конец года запасы составляют 722 849 тыс. руб. или 6,72% от оборотных активов.

Материально-производственные запасы состоят преимущественно из:

- материалов, запчастей и комплектующих деталей для выполнения технического обслуживания и текущих ремонтов – 305 600 тыс. руб.,
- топлива – 22 888 тыс. руб.,
- спецодежды и специальной оснастки – 193 594 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 создается по результатам инвентаризации МПЗ. Сумма резерва на 31.12.2014г. составляет 67 225 тыс. рублей.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2014 г. составляют 129 611 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 2013 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 контрагентов:

(тыс. руб.)			
Наименование	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
Покупатели, заказчики,	2 678 256	2 182 041	2 394 011
из них:			
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	730 288	638 274	1 044 430
ООО «Лукойл-энергосервис»	395 037	345 505	385 148
ООО «Газпромэнерго»	190 835	241 915	266 826
ООО «Сургутэнергосбыт»	125 305	150 022	124 775
ОАО «ФСК ЕЭС»	5 885	2 992	100 699
ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»	122 544	62 250	78 874

ООО «Ноябрьская ПГЭ»	51 194	62 324	62 324
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	42 825	33 549	13 355
ООО «МегионЭнергоНефть»	7 150	7 930	730
ООО «РН-Энерго»	258 984	92 867	29 039
МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район	-	30 992	-
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	73 741	88 463	47 910
ООО «Тобольск-Нефтехим»	43 057	2 872	2 036
ОАО «Варьеганэнергонефть»	136 333	137 126	50 960
ОАО «Сибурэнергомеджмент»	183	17 508	-
ООО «Русэнергоресурс»	4 386	13 358	-
Авансы выданные (включают строку 123202 и часть строки 1231 баланса)	266 956	342 816	387 718
из них:			
ОАО «ФСК ЕЭС»	91 704	137 793	223 103
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	36 764	402	1 174
ОАО «ФОРТУМ»	37 604	37 604	37 604
ОАО «НИИЦ МРСК»	-	-	16 947

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена за минусом резерва по сомнительным долгам, начисленным в основном по разногласиям с потребителями услуг в точках поставки «последней мили», информация о которых представлена в таблице 6.18.

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 - 271 622 тыс. руб. и сумма НДС из авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств - 337 770 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 аукционов и в соответствии со Стандартом управления долговой позицией ДЗО ОАО «Россети» от 06.08.2013 г. (Приказ № 480 от 06/08/2013 г.) и Положением о кредитной политике ОАО «Тюменьэнерго» от 16.09.2013 г. (утверждено СД. Протокол № 17/13 от 16.09.2013 г.).

На 31.12.2014 числится задолженность по кредитам:

1 700 631 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2015 – 2016 гг., по ставке 7,6416 % годовых, на финансирование инвестиционной деятельности;

2 078 944 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2015 – 2016 гг., 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 2015 – 2016 гг., по ставке 7,6 % годовых, на финансирование инвестиционной деятельности;

2 500 000 – в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на финансирование инвестиционной деятельности, с периодом погашения 2015-2018 гг., по ставке 8,096 % годовых.

2 000 000 тыс. руб. – в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на финансирование инвестиционной деятельности, с периодом погашения 2015-2017 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 8,10 % годовых.

Сумма открытых Обществом, но не использованных кредитных линий на конец года по договорам с ОАО «Сбербанк РФ» составляет 2,2 млрд. руб., с ОАО «Банк ВТБ» - 3,5 млрд. руб.

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 31.12.2014 г. в сумме 2 317 тыс. руб. отражены в балансе в составе краткосрочной задолженности по кредитам, из них: проценты по долгосрочным кредитам – 2 317 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 (строка 1180 и строка 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 (амортизируемому имуществу) определяются по «балансовому методу».

Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерской отчетности развернуто.

	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 г.
Отложенные налоговые активы	1 086 886	867 566	800 273

- по убыткам от реализации основных средств	3 135	2 629	3 202
- по оценочным резервам и обязательствам	1 077 322	857 624	788 387
- убытки от реализации ценных бумаг	6 429	6 429	6 429
- прочие	-	884	2 255
Отложенные налоговые обязательства	5 537 020	4 754 605	2 654 572
- по амортизируемому имуществу	5 200 282	4 588 854	2 583 911
- по капитализации процентов за кредит	261 657	121 669	70 661
- по расходам на НИОКР	75 081	44 082	-

В отчетном периоде возникло отложенное налоговое обязательство (ОНО) в сумме 177 239 тыс. руб. и отложенный налоговый актив (ОНА) в сумме 6 231 тыс. руб. в результате уточнения суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды. Расшифровка движения по ОНО, относящегося к отчетному и предыдущим периодам, приведена в таблице ниже:

Показатель	Относящиеся к отчетному периоду	Относящиеся к предыдущим периодам	Итого
Отложенные налоговые обязательства на 31.12.2013 г.			4 754 605
Изменение за период			
- по амортизируемому имуществу в т.ч.	434 189	177 239	611 428
- по амортизации объектов ОС, работающих в условиях агрессивной среды		133 025	133 025
- по расходам на проведение противопожарных мероприятий, капитализированным в бухгалтерском учете		44 214	44 214
- по капитализации процентов за кредит	139 988		139 988
- прочее	30 999		30 999
Итого изменение за период	605 176	177 239	782 415
Отложенные налоговые обязательства на 31.12.2014 г.			5 537 020

Предоставление уточненной налоговой декларации по налогу на прибыль к уменьшению за 2013г. связано с использованием права на применение специальных норм НК РФ с учетом арбитражной практики и по мере подготовки необходимой документации.

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 контрагентов на:

(тыс.руб.)

Наименование	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
Поставщики и подрядчики,	2 382 748	2 200 876	1 953 571
из них:			
ОАО «ФСК ЕЭС»	1 175 016	1 155 227	714 362
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	180 311	74 602	151 849
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания»	159 343	164 606	119 087
ОАО «СУЭНКО»	51 806	56 099	77 073
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	10 292	87 694	64 634
ООО «ИЦ «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	-	-	49 683
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	35 367	43 914	31 135
ООО «Тюменское АТП»	38 305	38 303	22 316
ООО «НПК АПИК»	2 146	12 581	-
ОАО «Россети»	11 616	11 616	-
ОАО «ТЭСС»	29 831	15 404	24 786
ООО «СибСпецСтрой»	12 090	955	57 395
ООО «Электросетьстрой»	47 284	34 064	9 347
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	21 526	-	-
ЗАО «ЭФЭСК»	12 006	-	-
ООО «СвязьСтройМонтаж»	12 155	-	-
ООО «Промстрой»	19 182	-	-
ООО «Ремикон»	18 962	28 508	8 848
ООО «М-Сетьстрой»	35 421	36 196	38 374
МУП «Сургутские районные электрические сети»	14 842	-	17 039
Авансы полученные (включает строки 1450 и 1522 бухгалтерского баланса)	1 782 616	1 873 802	3 398 451
из них:			
ОАО «Фортум»	140 502	397 078	1 073 286
ООО «РН-Энерго»	467 587	-	514 263
ООО «РН-Пурнефтегаз»	183 987	183 987	420 221
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	912	27 259	281 506
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	179 518	322 248	218 917
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45 698	212 639	208 111
ООО «Торгплаза –Сургут»	201 719	201 719	201 719
ОАО «СУЭНКО»	18	151 023	150 808
ОАО «Арктическая газовая компания»	162 074	-	-
ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»	43 834	35 052	4 670
ООО «Металлоинвест»	21 247	-	-
ОАО «Черногорэнерго»	80 375	12 042	12 056
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	281	406	2 674
Прочие кредиторы (без учета задолженности по налогам, включенной в состав строки 1523),	655 372	676 623	966 606
из них:			
ООО «СибСпецСтрой»	56 538	12 105	74 714
ОАО «ТЭСС»	46 054	26 101	46 918
ООО «Меридиан»	4 309	5 826	39 000
ООО «Ремикон»	14 898	25 304	28 194

Наименование	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
ООО «ТехноЭфф»	7 562	10 587	25 459
ООО «М-Сетьстрой»	12 399	4 137	22 243
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	-	6 890	20 210
ЗАО «Антипинский НПЗ»	17 431	17 354	-
Нефтеюганский филиал «Компания Салым Петролеум Девелопмент НВ»	-	18 750	-
ОАО «Фирма ОРГРЭС»	13 872	18 514	18 514
ООО «Ремонтно-диагностическая компания «Электрические сети»	18 847	2 923	-
ООО «Промстрой»	30 853	-	-
ООО «ЭнергоТрансСиб»	14 153	22 675	9 067
ЗАО «Предприятие строительных работ энергетики»	8 866	20 681	18 779
ООО «СвязьСтройМонтаж»	24 793	-	-
ООО «НСК Энтэр»	65 704	-	-
ЗАО «Феникс-88»	17 635	-	-

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 соответствии 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 2014 года. В сумму резерва включены страховые взносы, подлежащие уплате во внебюджетные фонды.

Налогообложение

Российское налоговое законодательство подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает того, что по поводу каких - либо хозяйственных операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

3.11. Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 баланса)

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма налога на добавленную стоимость в размере 218 396 тыс. руб., заявленная к вычету из бюджета в периоде перечисления поставщикам и подрядчикам авансов, 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 6.28 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отчетном периоде принят на забалансовый учет незавершенный строительством объект «ВЛ 500кВ Тобольск-Ишим» (см.подробнее пояснение 3.1.2 Незавершенное строительство)

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 признаются в бухгалтерском учете по методу начисления.

Выручка по договорам с длительным циклом оказания услуг, выполнения работ признается 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 незначительности учитываются в составе общехозяйственных расходов.

Управленческие расходы ежемесячно относятся на себестоимость услуг по передаче электроэнергии, формируя полную производственную себестоимость данного вида деятельности.

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 97,7%.

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 1 710 100 тыс. руб. были отнесены на себестоимость услуг по передаче электроэнергии (2013 год – 1 930 707 тыс. руб.), в том числе

затраты на персонал в сумме 1 070 585 тыс. руб. (2013 год – 1 137 125 тыс. руб.), услуги по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса 196 882 тыс. руб. (2013 год – 196 882 тыс. руб.). Прочие расходы в составе управленческих расходов индивидуально не существенны.

4.3. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов в сравнении с 2013 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.

	Обороты за 2014 год		Обороты за 2013 год	
	возникло	погашено	возникло	погашено
Отложенные налоговые активы	216 018	2 929	756 030	689 621
- по убыткам от реализации основных средств	988	482	-	573
- по оценочным резервам и обязательствам	215 030	1 563	756 030	686 793
- прочие	-	884	-	2 255
Отложенные налоговые обязательства	628 355	23 179	671 611	36 243
- по амортизируемому имуществу	434 189	-	531 308	-
- по капитализации процентов за кредит	163 167	23 179	96 221	36 243
- по расходам на НИОКР	30 999	-	44 082	-

Формирование отложенного налогового актива в отчетном периоде связано с начислением в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартовский 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 суммы переоценки основных средств, в части дооценки, которую Общество проводит ежегодно и за счет уценки основных средств. ПНО по данному основанию составило – 727 344 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 2013 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 достоверности данных годовой бухгалтерской отчетности инвентаризация незавершенного строительства, финансовых вложений, НИОКР, денежных средств на счетах в кредитных учреждениях и в кассе Общества, дебиторской и кредиторской задолженности проводится на конец отчетного года. 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.

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 представлены:

- возвратом из бюджета налогов согласно заявленным уточненным налоговым декларациям – 593 604 тыс. руб.
- свернутым денежным потоком по полученным и возвращенным задаткам по конкурсным заявкам и обеспечениям по заключенным договорам – 197 313 тыс. руб.
- процентами за размещение денежных средств на условиях неснижаемого остатка – 433 748 тыс. руб.
- прочими – 121 609 тыс. руб.

Прочие платежи представлены:

- НДФЛ, уплаченным в бюджет – 873 196 тыс. руб.
- страховыми взносами во внебюджетные фонды – 1 585 211 тыс. руб.
- налогами и обязательными платежами, уплаченными в бюджеты различных уровней – 970 044 тыс. руб.
- взносами в негосударственный пенсионный фонд – 351 679 тыс. руб.

- свернутым денежным потоком по НДС – 91 067 тыс. руб., рассчитанным как разница между поступившими суммами НДС от покупателей и заказчиков, и перечисленными поставщикам и подрядчикам и платежами в бюджет РФ.
- страховыми взносами по договорам добровольного страхования – 198 286 тыс. руб.
- прочими платежами – 825 884 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 2013 год

(тыс. руб.)

Связанная сторона	Вид операции	Объем операции (с НДС)	Сальдо расчетов	Условия и срок завершения расчетов
Выручка и прочие доходы				
Дочерние общества				
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Аренда, услуги связи	392	33	Оплата денежными средствами, январь 2014
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Дивиденды полученные	1 899	-	-
Материнская компания				
ОАО «Россети»	Продажа акций ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «ТРК»	5 658 451	-	-
Закупки и прочие расходы				
Материнская компания				
ОАО «Россети»	Услуги по организации функционирования ЕЭС	232 320	(11 616)	Оплата денежными средствами, январь 2014
ОАО «Россети»	Дивиденды выплаченные	31 735	-	-
Дочерние общества				
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Поставка ТМЦ, услуги	3 930	(3450)	Оплата денежными средствами, январь 2014
Зависимые общества				
ОАО «Кубаньэнерго» (связанная сторона до 4 октября 2013 года)	Возмещение расходов в связи с выкупом акций	264	-	
ОАО «Томская распределительная компания» (связанная сторона до 4 октября 2013 года)	Возмещение расходов в связи с выкупом акций	417	-	
Займы				
Материнская компания				
ОАО «Россети»	Погашение займа	2 300 000	-	-
ОАО «Россети»	Проценты по займу	108 888	-	-

Показатели за 2013 год

(тыс. руб.)

Связанная сторона	Вид операции	Объем операции (с НДС)	Сальдо расчетов	Условия и срок завершения расчетов
Вознаграждение руководства				
Совет директоров	Начисленное вознаграждение	10 297	-	-

Показатели за 2014 год

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

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 2014 году составило 205 429 тыс. руб. Вознаграждение, планируемое к выплате в 2015 году по результатам 2014 года – 66 709 тыс. руб. Взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу основного управленческого персонала, накопленные на 31.12.2014 г. и обеспечивающие выплаты пенсий по окончании ими трудовой деятельности составляют 242 967 тыс. руб.

Вознаграждение генеральному директору выплачивается по трудовому контракту.

5.5. 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	2014 год	2013 год	2012 год
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	2,4	1,84	0,11
Коэффициент текущей ликвидности	1,06	0,96	0,58
Коэффициент срочной ликвидности	0,99	0,85	0,51
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,22	0,19	0,24
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,82	0,84	0,80
Дебиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	3 337 956	3 130 361	3 084 099
Кредиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	5 972 572	5 564 840	7 097 034

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

5.6. Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия

В отчетном периоде в хозяйственной деятельности Общества имели место чрезвычайные события, последствия которых не оказали существенного влияния на финансовые результаты Общества.

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

Обществом заключен договор добровольного страхования имущества на случай наступления чрезвычайных событий. В рамках договора производится уплата страховых взносов, а в случаях наступления чрезвычайных событий Общество получает страховое возмещение причиненных Обществу убытков. Сумма страхового возмещения в 2014 году составила 22 226 тыс. руб.

5.7. Информация о рисках хозяйственной деятельности

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

В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий,

обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Совет директоров несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Общества и надзор за функционированием этой системы. Политика Общества по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Общество, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Общества. Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности. Созданный Комитет по аудиту при Совете Директоров Общества контролирует то, каким образом руководство обеспечивает соблюдение политики и процедур Общества по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Общество. Информация о подверженности Общества различным рискам анализируется на регулярной основе.

5.7.1 Финансовые риски

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что Общество понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполняют свои обязательства по предоставленным им заемным средствам. Общество подвержено кредитному риску, связанному с его операционной деятельностью (прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности).

Управление кредитным риском, связанным с клиентами, осуществляется в соответствии с политикой, процедурами и системой контроля, установленными Обществом в отношении управления кредитным риском, связанным с клиентами. Кредитное качество клиента оценивается на основе подробной формы оценки кредитного рейтинга, исходя из данной оценки определяются индивидуальные лимиты на поставку товаров в кредит. Осуществляется регулярный мониторинг непогашенной дебиторской задолженности клиентов.

Максимальная подверженность кредитному риску на 31 декабря представлена балансовой стоимостью просроченной дебиторской задолженности. Информация о просроченной дебиторской задолженности представлена в примечании 6.19.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства, в частности, кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам.

Информация о просроченной кредиторской задолженности представлена в примечании 6.21

5.7.2 Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Общество внимательно следит за текущими изменениями налогового законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данной области.

Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие,

налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

5.7.3 Страновые и региональные риски

Общество осуществляет основную деятельность в Тюменской области Российской Федерации, для которого характерны риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране в целом.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

В настоящее время политическая ситуация в стране является относительно стабильной, в то же время российская экономика подвержена негативному влиянию из-за значительного снижения цен на сырую нефть, значительной девальвации российского рубля, а также санкций, введенных против России некоторыми странами.

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Вероятность возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в стране и регионе, в котором Общество осуществляет свою деятельность, оценивается как недостаточная для того, чтобы рассматривать эти риски в качестве обстоятельств, способных значительным образом повлиять на деятельность Общества. Для предотвращения забастовок Общество создаёт благоприятные условия труда и выполняет все свои обязательства перед работниками. Для минимизации риска проведения террористических актов Обществом приняты дополнительные меры для обеспечения безопасности на предприятии.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как незначительные.

5.7.4 Репутационные риски

Руководство Общества считает, что в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на уменьшение числа его покупателей (заказчиков) вследствие негативного представления о качестве производимой и реализуемой Обществом продукции (работ, услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ (услуг), а также участия Общества в каком-либо ценовом сговоре. Соответственно, репутационные риски оцениваются Обществом как несущественные.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Михеев П.А.

Сало Т.И.

27 февраля 2015 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 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты на производство	6110	45 341 453	45 644 036
в том числе			
Материальные затраты: в т.ч.	6111	3 648 099	5 732 876
покупка потерь электроэнергии	61111	2 452 107	4 546 571
электроэнергия на хозяйственные нужды	61112	227 241	229 273
теплоэнергия на хозяйственные нужды	61113	51 924	41 577
сырье и материалы	61114	758 548	762 707
ГСМ	61115	158 279	152 748
Работы и услуги производственного характера: в т.ч.	6112	22 603 497	21 691 050
услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений	61121	1 151 412	1 127 679
оплата услуг сетевых компаний по передаче э/э	61122	20 739 214	19 806 328
прочие УПХ	61123	712 871	757 043
Затраты на оплату труда	6113	6 739 773	6 294 207
Отчисления во внебюджетные фонды	6114	1 555 109	1 437 420
Амортизация	6115	7 239 964	7 407 375
Прочие затраты: в т.ч.	6116	3 541 190	3 257 521
услуги по организации функционирования и развитию распределительного сетевого комплекса	61161	196 882	196 882
налоги и прочие сборы	61162	827 332	568 853
отчисления в негосударственный пенсионный фонд	61163	349 672	449 672
арендная плата	61164	233 686	212 715
услуги пассажирского транспорта	61165	352 301	341 118
расходы на страхование имущества	61166	225 088	229 507
услуги по охране имущества	61167	318 821	291 968
информационные услуги	61168	107 625	101 306
расходы по содержанию зданий	61169	285 101	270 301
прочие:	61170	644 682	595 199
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6120	13 821	(176 413)
в том числе			
незавершенного производства	6121	(17 758)	(180 620)
готовой продукции	6122	31 579	4 207
покупных товаров	6123	-	-
товаров отгруженных	6124	-	-
вспомогательного сырья	6125	-	-
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6100	45 327 632	45 820 449
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, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев 2014г.	За 12 месяцев 2013г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6210	2 669 276	2 049 844
Дивиденды по привилегированным акциям	6211	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6212	2 669 276	2 049 844
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	9,7512	7,4883
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	-	-
Разведенная 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 2014г.	За 12 месяцев 2013г.
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6310	4 368 301	4 172 436
в том числе облагаемая по ставке: 20%	63101	4 368 301	4 172 436
Постоянные разницы	6311	4 864 818	7 449 092
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	63111	-	-
Изменение временных вычитаемых разниц	6312	1 065 443	332 044
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6313	(3 025 882)	(3 176 842)
Налоговая база	6314	7 272 680	8 776 730
Расход (доход) по налогу на прибыль	6320	1 003 375	1 047 002
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6321	873 660	834 487
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6322	972 963	1 489 818
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	63221	-	-
Расход (доход) по отложенным налогам	6323	(392 087)	(568 959)
в том числе: изменение отложенного налогового актива	63231	213 089	66 409
изменение отложенного налогового обязательства	63232	(605 176)	(635 368)
Текущий налог на прибыль	6324	(1 454 536)	(1 755 346)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6325	129 715	212 515
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6330	17 884	(10 802)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6340	2 669 276	2 049 844

6.4 Нематериальные активы

Показатель			На начало года						Изменения за период							На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Нематериальные активы - всего	6400	за 2014 г.	184	(116)	-	68	3 130	-	-	-	(213)	-	-	-	3 314	(329)	-	2 985	
	6410	за 2013 г.	116	(116)	-	-	68	-	-	-	-	-	-	-	184	(116)	-	68	
	6401	за 2014 г.	184	(116)	-	68	3 130	-	-	-	(213)	-	-	-	3 314	(329)	-	2 985	
	6411	за 2013 г.	116	(116)	-	-	68	-	-	-	-	-	-	-	184	(116)	-	68	
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) в том числе:																			
	64011	за 2014 г.	-	-	-	-	3 130	-	-	-	(205)	-	-	-	3 130	(205)	-	2 925	
	64111	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	64012	за 2014 г.	68	-	-	68	-	-	-	-	(8)	-	-	-	68	(8)	-	60	
у правообладателя на программные ЭИМ, базы данных	64112	за 2013 г.	-	-	-	-	68	-	-	-	-	-	-	-	68	-	-	68	
	64013	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	64113	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	64014	за 2014 г.	116	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-	
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	64114	за 2013 г.	116	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116	(116)	-	-	
	6402	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6412	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6403	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Деловая репутация Общества	6413	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		часть стоимости, списанная на расходы за период	На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	6540	за 20 14 г.	213 813	(30 708)	31 390	-	-	(38 603)	245 203	(69 311)
	6550	за 20 13 г.	29 586	(14 650)	184 227	-	-	(16 058)	213 813	(30 708)
из них:										
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	6541	за 20 14 г.	207 453	(24 348)	31 390	-	-	(38 603)	238 843	(62 951)
	6551	за 20 13 г.	23 226	(10 523)	184 227	-	-	(13 825)	207 453	(24 348)
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	6542	за 20 14 г.	6 360	(6 360)	-	-	-	-	6 360	(6 360)
	6552	за 20 13 г.	6 360	(4 127)	-	-	-	(2 233)	6 360	(6 360)
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	6543	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	6553	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	6544	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	6554	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

6.6 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	не списано затрат как положительных результатов	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
I	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	6660	за 20 14 г.	55 373	193 598	(5 690)	(34 519)	208 762
	6670	за 20 13 г.	97 640	141 960	(-)	(184 227)	55 373
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	6661	за 20 14 г.	20 572	35 990	(5 690)	(8 157)	42 715
	6671	за 20 13 г.	9 170	29 301	(-)	(17 899)	20 572
Опытно-конструкторские работы	6662	за 20 14 г.	34 801	157 608	(-)	(26 362)	166 047
	6672	за 20 13 г.	87 473	108 669	(-)	(161 341)	34 801
Технологические работы	6663	за 20 14 г.			(-)	(0)	
	6673	за 20 13 г.	997	3 990	(-)	(4 987)	

6.7 Изменение и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период								На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	переклассификация ПС	переклассификация амортизации	выбытие		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
										первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	6700	за 2014 г.	264 386 747	(152 976 410)	111 410 337	(61 437)	-	-	(539 860)	544 102	(7 241 697)	(8 256 602)	4 995 913	260 066 561	(154 739 529)	105 327 032	
	6710	за 2013 г.	268 843 961	(153 406 418)	115 437 543	(16 461)	-	-	(1 211 753)	956 248	(7 410 517)	(11 528 155)	6 900 738	264 386 747	(152 976 410)	111 410 337	
в том числе:	6701	за 2014 г.	264 346 038	(152 976 410)	111 369 628	(61 437)	-	-	(539 860)	544 102	(7 241 697)	(8 256 602)	4 995 913	260 025 852	(154 739 529)	105 286 323	
	6711	за 2013 г.	268 803 252	(153 406 418)	115 396 834	(16 461)	-	-	(1 211 753)	956 248	(7 410 517)	(11 528 155)	6 900 738	264 346 038	(152 976 410)	111 369 628	
производственные здания	67011	за 2014 г.	18 046 099	(6 941 968)	11 104 131	76 402	4 346	(1 618)	(38 649)	34 852	(524 185)	(582 220)	239 809	17 505 978	(7 193 110)	10 312 868	
	67111	за 2013 г.	18 328 007	(6 926 020)	11 401 987	669 606	9 942	(1 952)	(230 013)	200 827	(508 856)	(731 443)	294 033	18 046 099	(6 941 968)	11 104 131	
сооружения, кроме ЛЭП	67012	за 2014 г.	15 044 233	(8 633 751)	6 410 482	488 992	(61 437)	(176 587)	55 536	(83 037)	104 657	(465 795)	290 213	14 796 254	(8 710 577)	6 085 677	
	67012	за 2013 г.	15 147 176	(8 847 376)	6 299 800	889 148	(16 461)	3 624	(1 577)	(344 627)	314 049	(482 905)	400 519	15 044 233	(8 633 751)	6 410 482	
линии электропередачи и устройства к ним	67013	за 2014 г.	154 039 955	(85 227 195)	68 812 760	1 725 640	-	8 422	(4 217)	(278 926)	277 537	(3 392 276)	2 849 428	150 506 715	(85 496 723)	65 009 992	
	67113	за 2013 г.	159 509 235	(85 926 174)	73 583 061	2 018 919	-	4 224	(277)	(367 169)	229 924	(3 510 708)	3 980 040	154 039 955	(85 227 195)	68 812 760	
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	67014	за 2014 г.	68 149 231	(48 018 076)	20 131 155	885 520	-	118 714	(35 981)	(52 371)	43 653	(2 025 452)	1 616 463	66 892 435	(48 419 393)	18 473 042	
	67114	за 2013 г.	67 954 282	(48 210 469)	19 743 813	3 388 203	-	(40 192)	5 339	(132 692)	99 831	(2 138 923)	2 226 146	68 149 231	(48 018 076)	20 131 155	
производственный и хозяйственный инвентарь	67015	за 2014 г.	21 672	(18 971)	2 701	1 833	113	(113)	(645)	607	(733)	-	-	22 973	(19 210)	3 763	
	67115	за 2013 г.	22 288	(18 673)	3 615	223	-	-	(839)	752	(1 050)	-	-	21 672	(18 971)	2 701	
прочие	67016	за 2014 г.	9 044 848	(4 136 449)	4 908 399	1 297 889	44 992	(13 607)	(86 232)	82 796	(833 256)	-	-	10 301 497	(4 900 516)	5 400 981	
	67116	за 2013 г.	7 842 264	(3 477 706)	4 364 558	1 316 595	22 402	(1 533)	(136 413)	110 865	(768 075)	-	-	9 044 848	(4 136 449)	4 908 399	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	6702	за 2014 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
	6712	за 2013 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
в том числе:	67021	за 2014 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
	67121	за 2013 г.	40 709	-	40 709	-	-	-	-	-	-	-	-	40 709	-	40 709	
объекты природопользования	67022	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	67122	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	6703	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6713	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	6720	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6730	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	6721	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6731	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
имущественно предоставляемое по договору аренды	6722	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6732	за 2013 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	6801	406	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	6802	311	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	6803	346	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6804	229	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	6805	100	линейный
Прочие	6806	86	линейный, способ уменьшаемого остатка

6.9 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	<u>2014</u>	<u>2013</u>
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	6960	1 361 362	4 263 005
в том числе:			
производственные здания	6961	25 277	259 240
сооружения, кроме ЛЭП	6962	106 823	426 102
линии электропередачи и устройства к ним	6963	1 020 069	1 109 091
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6964	149 073	1 693 051
производственный и хозяйственный инвентарь	6965		-
прочие	6966	60 120	775 521
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	6970	(16 883)	(61 502)
в том числе:			
производственные здания			
сооружения, кроме ЛЭП	6971	(3 753)	(634)
линии электропередачи и устройства к ним	6972	(1 389)	(35 964)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	6973	(7 801)	(19 507)
прочие	6974	(455)	(5 397)

6.10 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	61080	628 595	691 451	651 800
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	61081	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	61082	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	61083	8 406 264	11 122 559	17 253 473
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	61084	5 013 464	5 777 712	10 805 743
Основные средства, переведенные на консервацию	61085	517 935	594 565	509 714
Иное использование основных средств (зalog и др.)	61086	-	-	-

6.11 Незавершенные капитальные вложения

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 в том числе:	61140	за 20 14 г.	12 506 177	10 477 255	(481 216)	(6 910 797)	15 591 419
	61150	за 20 13 г.	9 577 408	13 797 491	(599 403)	(10 269 319)	12 506 177
Производственного назначения	61141	за 20 14 г.	12 506 177	10 477 255	(481 216)	(6 910 797)	15 591 419
	61151	за 20 13 г.	9 577 408	13 797 491	(599 403)	(10 269 319)	12 506 177
незавершенное строительство	611411	за 20 14 г.	12 366 434	7 519 942	(481 216)	(4 034 466)	15 370 694
	611511	за 20 13 г.	9 196 516	11 785 844	(588 155)	(8 027 771)	12 366 434
приобретение основных средств	611412	за 20 14 г.	-	430 549	(-)	(430 549)	
	611512	за 20 13 г.	-	239 543	(-)	(239 543)	
оборудование к установке	611413	за 20 14 г.	139 743	2 526 764	(-)	(2 445 782)	220 725
	611513	за 20 13 г.	380 892	1 772 104	(11 248)	(2 002 005)	139 743
Непроизводственного назначения	61142	за 20 14 г.			(-)	(-)	
	61152	за 20 13 г.			(-)	(-)	

6.12 Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	выбытие списание на финансовый результат	восстановление резерва	учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Авансы, выданные под капитальное строительство	61291	за 20 14 г.	1 462 587 ()	()	1 447 689	()	()	(1 033 043) ()	()	()	()	1 877 233 ()	()
	61292	за 20 13 г.	1 183 232 ()	()	1 357 861	()	()	(1 078 506) ()	()	()	()	1 462 587 ()	()
в том числе:													
капитальное строительство	612911	за 20 14 г.	1 462 587 ()	()	1 373 499	()	()	(970 489) ()	()	()	()	1 865 597 ()	()
	612921	за 20 13 г.	1 183 232 ()	()	1 331 707	()	()	(1 052 352) ()	()	()	()	1 462 587 ()	()
приобретение основных средств	612912	за 20 14 г.	()	()	74 190	()	()	(62 554) ()	()	()	()	11 636 ()	()
	612922	за 20 13 г.	()	()	26 154	()	()	(26 154) ()	()	()	()	- ()	()

6.13 Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	реклассификация			Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	первоначальная стоимость		накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Долгосрочные ФВ - всего	61301	за 20 14 г.	111 324	(45 549)	967	-	-	(5 946)	4 673	-	(21 949)	106 345	(62 825)	
	61311	за 20 13 г.	5 005 427	(193 676)	764 348	-	-	(5 658 451)	2 291 484	-	(2 143 357)	111 324	(45 549)	
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	613021	за 20 14 г.	111 324	(45 549)	967	-	-	(5 946)	4 673	-	(21 949)	106 345	(62 825)	
	613121	за 20 13 г.	5 005 427	(193 676)	764 348	-	-	(5 658 451)	2 291 484	-	(2 143 357)	111 324	(45 549)	
в том числе:												-	-	
дочерних хозяйственных обществ	6130211	за 20 14 г.	10 200	-	-						(10 200)	10 200	(10 200)	
зависимых хозяйственных обществ	6131211	за 20 13 г.	10 200								-	10 200	-	
прочие	6130212	за 20 14 г.	-	-						-		-	-	
	6131212	за 20 13 г.	592 416	(41 810)	764 348	4 301 687	(131 719)	(5 658 451)	2 291 484	-	(2 117 955)	-	-	
	6130213	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967			(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145	(52 625)	
	6131213	за 20 13 г.	4 402 811	(151 866)		(4 301 687)	131 719			-	(25 402)	101 124	(45 549)	
Государственные и муниципальные ценные бумаги	613022	за 20 14 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
	613122	за 20 13 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
Ценные бумаги других организаций - всего	613023	за 20 14 г.	-	-				-	-		-	-	-	
	613123	за 20 13 г.	-	-				-	-		-	-	-	
в том числе:														
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6130231	за 20 14 г.	-	-				-	-		-	-	-	
	6131231	за 20 13 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
Предоставленные займы	613024	за 20 14 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
	613124	за 20 13 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
Депозитные вклады	613025	за 20 14 г.	-	-				-	-		-	-	-	
	613125	за 20 13 г.	-	-				-	-		-	-	-	
Прочие	613026	за 20 14 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	
	613126	за 20 13 г.	-	-	-			-	-		-	-	-	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	реклассификация		Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	61302	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967			(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145	(52 625)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	61312	за 20 13 г.	4 995 227	(193 676)	764 348			(5 658 451)	2 291 484	-	(2 143 357)	101 124	(45 549)
В том числе:													
дочерних обществ	613021	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967			(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145	(52 625)
хозяйственных обществ	613121	за 20 13 г.	4 995 227	(193 676)	764 348			(5 658 451)	2 291 484	-	(2 143 357)	101 124	(45 549)
зависимых хозяйственных обществ	6130212	за 20 14 г.											
прочие	6131212	за 20 13 г.	592 416	(41 810)	764 348	4 301 687	(131 719)	(5 658 451)	2 291 484	-	(2 117 955)		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	6130213	за 20 14 г.	101 124	(45 549)	967			(5 946)	4 673	-	(11 749)	96 145	(52 625)
Ценные бумаги других организаций - всего	6131213	за 20 13 г.	4 402 811	(151 866)		(4 301 687)	131 719			-	(25 402)	101 124	(45 549)
в том числе:													
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	613022	за 20 14 г.											
Прочие	613122	за 20 13 г.											
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	613023	за 20 14 г.											
	613123	за 20 13 г.											
	6130231	за 20 14 г.											
	6131231	за 20 13 г.											
	613024	за 20 14 г.											
	613124	за 20 13 г.											
	61303	за 20 14 г.	10 200	-	-						(10 200)	10 200	(10 200)
	61313	за 20 13 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 доведение перво- начальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво- начальная	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	61306	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	61316	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613061	за 20 14 г.	-	-							
	613161	за 20 13 г.									
	613062	за 20 14 г.									
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	613162	за 20 13 г.									
	613062	за 20 14 г.									
	613162	за 20 13 г.									
	613063	за 20 14 г.									
	613163	за 20 13 г.									
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6130631	за 20 14 г.									
	6131631	за 20 13 г.									
Прочие	613064	за 20 14 г.									
	613164	за 20 13 г.									
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	61307	за 20 14 г.									
	61317	за 20 13 г.									
Финансовых вложений - итого	61300	за 20 14 г.	111 324	(45 549)	1 010 967	(1 038 734)	4 673	22 788	(21 949)	106 345	(62 825)
	61310	за 20 13 г.	5 005 427	(193 676)	764 348	(5 658 451)	2 291 484	-	(2 143 357)	111 324	(45 549)

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				накопленная корректировка	накопленная корректировка			
			На начало года		поступило	выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная			накопленная корректировка		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ- всего	61305	за 20 14 г.	-	-	1 010 000	(1 032 788)	-	22 788	-	-	-
	61315	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613051	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613151	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613052	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	613152	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613053	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613153	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигаций, векселя)	6130531	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6131531	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	613054	за 20 14 г.	-	-	1 010 000	(1 032 788)	-	22 788	-	-	-
	613564	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	613055	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613155	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	613056	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	613156	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.14 Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период				На конец периода
Наименование	Код		реклассификация	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7	8
Долгосрочные финансовые вложения	614100	(45 549)		-	(21 949)	4 673	(62 825)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	614110	(45 549)		-	(11 749)	4 673	(52 625)
в том числе:							
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	614111	(45 549)		-	(11 749)	4 673	(52 625)
в том числе:							
дочерних хозяйственных обществ	6141111						-
зависимых хозяйственных обществ	6141112			-			-
прочие	6141113	(45 549)		-	(11 749)	4 673	(52 625)
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		На начало года	Изменения за период				На конец периода
Наименование	Код		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	-		-	-	-	-
в том числе:							
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	614211	-		-	-	-	-
в том числе:							
дочерних хозяйственных обществ	6142111						-
зависимых хозяйственных обществ	6142112						-
прочие	6142113						-
Ценные бумаги других организаций - всего	614212						-
в том числе:							
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6142121						-
Прочие	614213						-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	614220	-		-	-	-	-
в том числе:							
Ценные бумаги других организаций - всего	614221						-
в том числе:							
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	6142211						-
Прочие	614222						-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	614230	-		-	-	-	-
в том числе:							
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	614231	-		-	-	-	-
в том числе:							
дочерних хозяйственных обществ	6142311						-
зависимых хозяйственных обществ	6142312						-
прочие	6142313						-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	614232						-
Ценные бумаги других организаций - всего	614233						-
в том числе:							
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	
			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	61500	за 20 14 г.	756 975 (72 034)	1 093 324 (1 060 225)	4 809		x	790 074 (67 225)
	61520	за 20 13 г.	1 004 154 (31 348)	1 006 729 (1 253 908)	424	(41 110)	x	756 975 (72 034)
	61501	за 20 14 г.	603 778 (72 034)	978 204 (958 926)	4 809			623 056 (67 225)
сырье и материалы	61521	за 20 13 г.	674 544 (31 348)	960 462 (1 031 228)	424	(41 110)		603 778 (72 034)
	61502	за 20 14 г.	147 369 ()	74 214 (91 972)				129 611 ()
незавершенное производство	61522	за 20 13 г.	327 989 ()	37 810 (218 430)				147 369 ()
	61503	за 20 14 г.		()		()					()
товары отгруженные	61523	за 20 13 г.		()	246 (246)					()
	61504	за 20 14 г.	5 828 ()	40 906 (9 327)				37 407 ()
готовая продукция и товары	61524	за 20 13 г.	1 621 ()	8 211 (4 004)				5 828 ()
	61505	за 20 14 г.		()		()					()
прочие запасы и затраты	61525	за 20 13 г.		()		()					()

6.16 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление				выбытие				перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учетная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающие ся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстанов- ление резерва				
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	61601	за 20 14 г.	194 297 ()	128 088			(97 871) ()			(37 604) (186 910 ()	
	61621	за 20 13 г.	164 161 ()	1 515 676			(1 455 503) ()			(30 037) (194 297 ()	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	61602	за 20 14 г.		(()	(()	
	61622	за 20 13 г.		(()	(()	
Авансы выданные	61603	за 20 14 г.	47 087 ()	19 000			(308) ()			(37 604) (28 175 ()	
	61623	за 20 13 г.	32 160 ()	45 479			(515) ()			(30 037) (47 087 ()	
Векселя к получению	61604	за 20 14 г.		(()	(()	
	61624	за 20 13 г.		(()	(()	
Прочая дебиторская задолженность	61605	за 20 14 г.	147 210 ()	109 088			(97 563) ()			(158 735 ()	
	61625	за 20 13 г.	132 001 ()	1 470 197			(1 454 988) ()			(147 210 ()	
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности дочерних обществ	61606	за 20 14 г.		(()	(()	
	61626	за 20 13 г.		(()	(()	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	616061	за 20 14 г.		(()	(()	
	616261	за 20 13 г.		(()	(()	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	61610	за 20 14 г.	6 882 040 (3 945 976)	71 093 492		(1 200 801) (69 700 714) (9 027) (441)	23 446	8 265 350 (5 114 304)		
	61630	за 20 13 г.	4 054 570 (1 134 632)	75 229 424		(2 811 344) (72 399 030) (2 924)		6 882 040 (3 945 976)		
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	61611	за 20 14 г.	6 128 017 (3 945 976)	61 447 455		(1 200 801) (59 773 717) (9 027) (168)	23 446	7 792 560 (5 114 304)		
	61631	за 20 13 г.	3 528 643 (1 134 632)	61 303 066		(2 811 344) (58 703 187) (505)		6 128 017 (3 945 976)		
в том числе:															
по передаче электроэнергии	616111	за 20 14 г.	6 031 933 (3 945 976)	60 056 101		(1 200 801) (58 389 176) (9 027) (23 446	7 689 831 (5 114 304)		
	616311	за 20 13 г.	3 394 142 (1 134 632)	59 752 345		(2 811 344) (57 114 554) (6 031 933 (3 945 976)		
по техническому обслуживанию	616112	за 20 14 г.	62 336 ()	1 027 986			(1 038 709) ()	(51 613 ()		
	616312	за 20 13 г.	95 892 ()	1 150 281			(1 183 837) ()	(62 336 ()		

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года		поступление				выбытие				перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающие-ся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановл-ение резерва				
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
по доходам от аренды	616113	за 20 14 г.	8 293	()	102 823				(103 156)	()	()			7 960	()
	616313	за 20 13 г.	12 269	()	106 258				(110 234)	()	()			8 293	()
	616114	за 20 14 г.	25 455	()	260 545				(242 676)	()	(168)			43 156	()
по прочим	616314	за 20 13 г.	26 340	()	294 182				(294 562)	()	(505)			25 455	()
	61612	за 20 14 г.	295 729	()	4 021 036				(4 077 984)	()	()			238 781	()
	61632	за 20 13 г.	355 558	()	874 769				(932 369)	()	(2 229)			295 729	()
Авансы выданные	61613	за 20 14 г.		()					()	()	()			()	()
	61633	за 20 13 г.		()					()	()	()			()	()
Векселя к получению	61614	за 20 14 г.	458 294	()	5 625 001				(5 849 013)	()	(273)			234 009	()
	61634	за 20 13 г.	170 369	()	13 051 589				(12 763 474)	()	(190)			458 294	()
в том числе:															
	616141	за 20 14 г.		()					()	()	()			()	()
беспроцентные векселя	616341	за 20 13 г.		()					()	()	()			()	()
	616142	за 20 14 г.	394 207	()	5 539 236				(5 768 912)	()	()			164 531	()
переплата по налогам и сборам	616342	за 20 13 г.	118 597	()	4 446 790				(4 171 180)	()	()			394 207	()
	616143	за 20 14 г.	458	()	25 308				(25 450)	()	()			316	()
реализация имущества	616343	за 20 13 г.	1 318	()	17 605				(18 465)	()	()			458	()
	616144	за 20 14 г.	63 629	()	60 457				(54 651)	()	(273)			69 162	()
прочие	616344	за 20 13 г.	50 454	()	8 587 194				(8 573 829)	()	(190)			63 629	()
	61615	за 20 14 г.	33	()	196				(229)	()	()			()	()
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	61635	за 20 13 г.		()	2 771				(2 738)	()	()			33	()
	616151	за 20 14 г.	33	()	196				(229)	()	()			()	()
задолженность дочерних обществ	616351	за 20 13 г.		()	2 771				(2 738)	()	()			33	()
	61600	за 20 14 г.	7 076 337	(3 945 976)	71 221 580			(1 200 801)	(69 798 585)	(9 027)	(441)	(37 604)	8 452 260	(5 114 304)	
Итого	61620	за 20 13 г.	4 218 731	(1 134 632)	76 745 100			(2 811 344)	(73 854 533)	(2 924)	(23 446)	(30 037)	7 076 337	(3 945 976)	

6.17 Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	61710	3 945 976	1 200 801	(32 473)	5 114 304
в том числе:					
по передаче электроэнергии	61711	3 945 976	1 200 801	(32 473)	5 114 304
Авансы выданные	61720	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	61730	-	-	-	-
Итого	61700	3 945 976	1 200 801	(32 473)	5 114 304

6.18 Разногласия с прямыми потребителями за услуги по передаче электроэнергии

Контрагент	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)			Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)				
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
ООО "Белозерный ГПК"	2 039 067	-	587 893	-	-	-	2 626 960	-		
ООО "Нижневартовский ГПК"	1 897 882	-	565 440	-	-	-	2 463 322	-		

6.19 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.		На 31 декабря 20 13 г.		На 31 декабря 20 12 г.	
		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	61940	5 081 371	64 546	3 616 929	169 818	1 097 080	184 454
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	61941	5 063 732	46 907	3 601 565	154 454	1 080 862	168 236
по передаче электроэнергии	619411	5 052 858	36 033	3 463 979	16 868	933 801	21 175
по техприсоединению	619412	10 874	10 874	137 586	137 586	147 061	147 061
Прочая дебиторская задолженность	61942	17 639	17 639	15 364	15 364	16 218	16 218

6.20 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбытие				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность, всего	62051	за 20 14 г.	346 902	422 241		(561 020)	()	()	208 123	
	62071	за 20 13 г.	1 350 394	275 852		(1 279 344)	()		346 902	
в том числе:										
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	62052	за 20 14 г.				()	()			
	62072	за 20 13 г.				()	()			
Авансы полученные	62053	за 20 14 г.	346 902	422 241		(561 020)	()		208 123	
	62073	за 20 13 г.	1 350 394	275 852		(1 279 344)	()		346 902	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	62054	за 20 14 г.				()	()			
	62074	за 20 13 г.				()	()			
задолженность перед дочерними обществами	620541	за 20 14 г.				()	()			
	620741	за 20 13 г.				()	()			
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	62060	за 20 14 г.	5 217 938	102 166 334		(101 615 311)	(4 513)		5 764 448	
	62080	за 20 13 г.	5 746 640	115 895 227		(116 423 928)	(1)		5 217 938	
в том числе:										
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	62061	за 20 14 г.	2 200 876	41 568 979		(41 387 107)	()		2 382 748	
	62081	за 20 13 г.	1 953 571	45 725 663		(45 478 358)	()		2 200 876	
в том числе:										
строительство	620611	за 20 14 г.	272 598	7 986 290		(7 865 186)	()		393 702	
	620811	за 20 13 г.	367 478	11 762 124		(11 857 004)	()		272 598	
прочие	620612	за 20 14 г.	1 928 278	33 582 689		(33 521 921)	()		1 989 046	
	620812	за 20 13 г.	1 586 093	33 963 539		(33 621 354)	()		1 928 278	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбытие				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Авансы полученные	62062	за 20 14 г.	1 526 900	30 558 008		(30 510 415)	()		1 574 493	
	62082	за 20 13 г.	2 048 057	29 439 019		(29 960 176)	()		1 526 900	
в том числе:										
по передаче электроэнергии	620621	за 20 14 г.	91 947	30 470 491		(30 079 577)	()		482 861	
	620821	за 20 13 г.	537 638	29 304 459		(29 750 150)	()		91 947	
по техприсоединению	620622	за 20 14 г.	1 432 041	38 749		(428 785)	()		1 042 005	
	620822	за 20 13 г.	1 507 383	104 966		(180 308)	()		1 432 041	
по услугам аренды	620623	за 20 14 г.	4			(2)	()		2	
	620823	за 20 13 г.	11	2		(9)	()		4	
по прочим	620624	за 20 14 г.	2 908	48 768		(2 051)	()		49 625	
	620824	за 20 13 г.	3 025	29 592		(29 709)	()		2 908	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате	62063	за 20 14 г.		512 357		(512 357)	()			
доходов	62083	за 20 13 г.		31 735		(31 735)	()			
Векселя к уплате	62064	за 20 14 г.	6 756			(6 756)	()			
	62084	за 20 13 г.	6 756			()	()		6 756	
Задолженность перед государственными	62065	за 20 14 г.	101 270	1 594 586		(1 585 270)	()		110 586	
	62085	за 20 13 г.	85 271	1 363 864		(1 347 865)	()		101 270	
внебюджетными фондами	62066	за 20 14 г.	544 071	1 399 751		(1 118 833)	()		824 989	
	62086	за 20 13 г.	682 861	935 267		(1 074 057)	()		544 071	
Задолженность перед персоналом организации	62067	за 20 14 г.	161 442	6 210 016		(6 155 198)	()		216 260	
	62087	за 20 13 г.	3 518	12 441 553		(12 283 629)	()		161 442	
Прочая кредиторская задолженность	62068	за 20 14 г.	676 623	20 322 637		(20 339 375)	(4 513)		655 372	
	62088	за 20 13 г.	966 606	25 958 126		(26 248 108)	(1)		676 623	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	62069	за 20 14 г.	3 450			(3 450)	()			
	62089	за 20 13 г.	1 510	5 626		(3 686)	()		3 450	
задолженность перед дочерними обществами	620691	за 20 14 г.	3 450			(3 450)	()			
	620891	за 20 13 г.	1 510	5 626		(3 686)	()		3 450	
Итого	62050	за 20 14 г.	5 564 840	102 588 575		(102 176 331)	(4 513)		5 972 571	
	62070	за 20 13 г.	7 097 034	116 171 079		(117 703 272)	(1)		5 564 840	

6.21 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
1	2	3	4	5
Всего	62190	212 846	208 864	292 120
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в т.ч.				
<i>строительство</i>	62191	27 653	3 948	1 032
<i>прочие</i>	621911	26 647	2 941	
	621912	1 006	1 007	1 032
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	62192	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	62193	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	62194	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	62195	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	62196	185 193	204 916	291 088

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 долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	62210	за 20 14 г.	10 200 626	3 302 014	-	-	-	(4 834 266)	8 668 374
	62230	за 20 13 г.	10 366 653	5 500 000	-	(2 188 252)	-	(3 477 775)	10 200 626
в том числе:									
Кредиты	62211	за 20 14 г.	10 200 626	3 302 014				(4 834 266)	8 668 374
	62231	за 20 13 г.	8 066 653	5 500 000		(2 188 252)		(1 177 775)	10 200 626
Займы	62212	за 20 14 г.	-						-
	62232	за 20 13 г.	2 300 000					(2 300 000)	-
Краткосрочные заемные средства - всего	62220	за 20 14 г.	4 191	-	817 311	(1 999 999)	(819 185)	4 834 266	2 836 584
	62240	за 20 13 г.	3 540 657	-	1 017 652	(7 011 106)	(1 020 787)	3 477 775	4 191
в том числе:									
Кредиты	62221	за 20 14 г.	-			(1 999 999)		4 834 266	2 834 267
	62241	за 20 13 г.	3 533 331			(4 711 106)		1 177 775	-
Проценты по кредитам	622211	за 20 14 г.	4 191		817 311		(819 185)		2 317
	622411	за 20 13 г.	7 326		1 017 652		(1 020 787)		4 191
Займы	62222	за 20 14 г.	-						-
	62242	за 20 13 г.	-			(2 300 000)		2 300 000	-

6.23 Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	62310	587 487	229 824
списанные на прочие расходы	62311		1 480
включенные в стоимость активов	62312	587 487	228 344
Затраты по займам всего:	62320		
списанные на прочие расходы	62321		
Из общих затрат по займам и кредитам :	62330	587 487	229 824
начисленные %	62331	587 487	229 824

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	998 887	1 565 868	(1 414 571)	(13 246)	1 136 938
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	62401	477 251	1 001 070	(967 179)	-	511 142
Выплата вознаграждения по итогам года	62402	444 907	473 023	(439 480)	(5 427)	473 023
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	62403	7 819			(7 819)	0
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	62404	-			-	-
прочие оценочные обязательства	62505	68 910	91 775	(7 912)		152 773
Из общей суммы начисленных оценочных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	62510		1 431 613			
Созданные за счет прочих расходов	62520		92 035			
Включённые в стоимость актива	62530		42 220			

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	62570	4 337 831	867 566	(23 773 027)	(4 754 605)
Доход	62571	1 065 443	213 089		
Расход	62572	()	()	(3 025 882)	(605 176)
Результат изменения налоговых ставок	62573	X		X	
Результат уточнения налога на прибыль прошлых лет	62574	31 159	6 231	(886 193)	(177 239)
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	62575				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	62576	()	()		
Остаток на конец отчетного периода	62580	5 434 433	1 086 886	(27 685 102)	(5 537 020)

6.26 Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	62600	201 929	391 087	373 743
в том числе:				
векселя	62601	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	62602	201 929	391 087	373 743
из него:				
объекты основных средств	626021	197 290	180 745	158 724
ценные бумаги и иные финансовые вложения	626022		-	-
прочее	626023	4 639	210 342	215 019
прочие полученные	62603	-	-	-
Выданные под собственные обязательства — всего	62610	-	-	-
в том числе:				
векселя	62611	-	-	-
имущество, переданное в залог	62612	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	626121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	626122	-	-	-
прочее	626123	-	-	-
прочие выданные	62613	-	-	-

6.27 Прочие доходы и расходы

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2014 г.	2013 г.
1	2	3	4
Прочие доходы всего	627000	417 637	9 430 977
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	627001	5 544	6 616
От реализации квартир	627002	-	1 530
От реализации МПЗ	627003	9 197	11 815
От реализации валюты	627004	-	-
От реализации нематериальных активов	627005	-	-
От продажи ценных бумаг	627006	-	5 658 451
От реализации других активов	627007	22 238	15 177
От совместной деятельности	627008	-	-
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	627009	184 338	-
Прибыль 2012 г., выявленная в отчетном периоде	627010	385	174 009
Прибыль 2011 г., выявленная в отчетном периоде	627011	3	264 232
Прибыль до 01.01.2011 г., выявленная в отчетном периоде	627012	5 899	2 727
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	627013	11 257	6 513
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	627014	4 513	1
Курсовые разницы	627015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	627016	14 917	15 415
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	12 132	7 778
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	627020	245	425
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	627021	23 446	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	627022	7 819	3 132 005
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	627023	4 809	424
Доходы по договорам уступки права требования	627024	-	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	627025	7 550	15 722
Страховые выплаты к получению	627026	22 226	36 265
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	-	-
Прочие	627033	81 115	81 872

Показатель		За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Прочие расходы всего	627100	(3 255 332)	(11 158 305)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	627101	(3 303)	(35)
От реализации квартир	627102	-	(98)
От реализации МПЗ	627103	(4 201)	(9 830)
От реализации валюты	627104	-	-
От реализации нематериальных активов	627105	-	-
От продажи ценных бумаг	627106	-	(3 366 967)
От реализации других активов	627107	(11 246)	(41 722)
Другие налоги	627108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	627109	(146)	(6 685)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	627110	(92)	(841)
Резерв по сомнительным долгам	627111	(1 200 801)	(2 811 344)
Резерв под обесценение финансовых вложений	627112	(10 200)	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	627113	-	(41 110)
Резерв по прекращаемой деятельности	627114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	627115	-	(64 281)
Выбытие активов без дохода	627116	(498 232)	(871 642)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	627117	(1 852)	(1 677)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	627118	(64 334)	-
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде	627119	(8 707)	(33 866)
Убыток 2011 г., выявленный в отчетном периоде	627120	(8 559)	(8 886)
Убыток до 01.01.2011 г., выявленный в отчетном периоде	627121	(26)	(150 624)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	627122	(1 167)	(767)
Госпошлины по хозяйственным договорам	627123	(2 432)	(1 834)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	627124	(11 994)	(2 143 782)
Дисконт по векселям	627125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	627126	-	-
Невозмещаемый НДС	627127	(7 918)	(13 342)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	627128	(7 292)	-
Взносы в объединения и фонды	627129	(4 763)	(3 665)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	627130	(441)	(2 924)
Курсовые разницы	627131	-	-
Судебные издержки	627132	-	-
Хищения, недостачи	627133	(35)	-
Издержки по исполнительному производству	627134	(50)	-
Погашение стоимости квартир работников	627135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	627136	(380 538)	(352 851)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	627137	(3 007)	(2 649)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	627138	(6 248)	(6 034)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	627139	(24 201)	(20 924)
Расходы на благотворительность	627140	(10 000)	(2 822)
Уценка объектов основных средств	627141	(496 918)	(560 191)
Прочие	627142	(486 629)	(636 912)

6.28 Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	628200	8 406 264	11 122 559	17 253 473
в том числе: по лизингу	6282001	-	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	628201	-	-	-
Материалы, принятые в переработку	628202	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	628203	-	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	628204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	628205	4 071	12 433	12 021
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	628206	209	209	209
Бланки строгой отчетности	628207	215	134	92
Имущество, находящееся в федеральной собственности	628208	5 178	5 178	5 178
Нематериальные активы, полученные в пользование	628209	831 655	903 129	850 225
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	628210	-	-	-

Руководитель

27



П.А.Михеев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.И. Сало

(расшифровка подписи)

Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью 78 листов



Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Приложение № 1
к Приказу № 663 от 26 декабря 2013 г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО «Тюменьэнерго»

Михеев П.А.

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
в целях бухгалтерского учета
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»

1. ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Настоящее положение разработано 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.

Целью настоящего положения является обеспечение единой методологии по вопросам ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми филиалами ОАО «Тюменьэнерго».

Бухгалтерский учет в ОАО «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 ОАО «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, возглавляемого главным бухгалтером Общества и на бухгалтерии филиалов, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами филиалов. Структура бухгалтерии, её функции и численность регламентируется Положением «О департаменте бухгалтерского и налогового учета и отчетности» и штатным расписанием.

1.1.3 Главный бухгалтер Общества несет 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, сохранности и прироста 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 местных налогов и сборов, а также налогов и сборов, 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 № 1 к Учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов ОАО «Тюменьэнерго»;
- по форме, утвержденной приказом Общества либо филиала.

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 иным уполномоченным лицом. Право подписи иной внутренней документации имеют лица, если это следует из исполнения ими должностных обязанностей.

1.2.5 Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе), подписываются генеральным директором (по филиалу - директором филиала) и главным бухгалтером Общества (филиала), а также лицами, на то уполномоченными в соответствии с доверенностями либо приказами Общества (филиала). Право подписи первичных учетных документов по филиалу определяется приказом директора 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.

1.2.8 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 следует оформлять выполнение работ 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 № 1 к учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов ОАО «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 – ОАО «Россети», но не позднее 90 дней по окончании года.

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 хозяйственные 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 ОАО «Тюменьэнерго» для предоставления

акционеру. При формировании консолидированной финансовой отчетности по МСФО Обществом применяются положения Учетной политики ОАО «Россети».

1.4.5 Квартальную и 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. В отчете о финансовых результатах детализируется выручка и себестоимость продаж. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам в балансе подразделяется на долгосрочную и краткосрочную задолженность.

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 «прочая выручка»

1.4.7.1 Статья «Себестоимость продаж» раскрывается на подстатьи:

- 2121 «себестоимость передачи электроэнергии»
- 2122 «себестоимость услуг по технологическому присоединению»
- 2123 «себестоимость прочих работ, услуг, продукции»

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 № 2 к настоящей учетной политике «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах». Нумерация таблиц и коды строк в таблицах определяются 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. 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 долевого 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 - ОАО «Россети» в установленные им сроки.

1.4.18 В банки (при получении кредитов) бухгалтерская отчетность предоставляется в десятидневный срок со дня представления бухгалтерской отчетности в налоговые органы.

1.4.19 Годовая бухгалтерская отчетность подписывается генеральным директором и главным бухгалтером. Промежуточная бухгалтерская отчетность может быть подписана их заместителями.

1.4.20 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 № 3 к 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 На основании Приказа директора филиала инвентаризация проводится в случаях порчи и фактов хищения имущества, при смене материально-ответственного лица.

1.6.3 Инвентаризация кассы проводится на первый рабочий день каждого месяца. Инвентаризация горюче-смазочных материалов (включая талоны) проводится на первый рабочий день каждого месяца. Основанием для проведения инвентаризации является распоряжение директора филиала.

1.6.4 По распоряжению директора филиала проводятся внезапные инвентаризации имущества, учитываемого на балансе (в том числе и на забалансовых счетах).

1.6.5 Состав инвентаризационных комиссий по филиалам утверждается директором филиала.

1.6.6 Результаты инвентаризации финансовых вложений, НДС с авансов выданных, НДС с авансов полученных, НДС по приобретенным ценностям, незавершенного строительства оформляются актами инвентаризации по формам, утвержденным приложением к учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов ОАО «Тюменьэнерго».

1.6.7 Результаты ежегодной инвентаризации имущества и обязательств утверждает генеральный директор. В остальных случаях результаты инвентаризации утверждает директор филиала. Списание недостач по результатам инвентаризации на финансовые результаты, постановка на учет выявленных излишков электросетевого имущества и объектов недвижимости осуществляется по согласованию с исполнительным Аппаратом.

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 распределяются по объектам незавершенного капитального строительства прямо пропорционально прямым затратам, накопленным в отчетном месяце на объекте нового строительства либо на объекте реконструкции. Под прямыми затратами следует понимать объем капитальных вложений, включая СМР, оборудование, требующее монтажа и пуско-наладочные работы. Затраты ОКСа распределяются на объекты нового строительства и на объекты реконструкции. Доля приходящихся на объект затрат ОКСа отражается в затратах титула стройки по статье «Прочие затраты». В случае отсутствия базы для распределения, затраты ОКСа на объекты распределяются ежеквартально.

2.1.4 Затраты ОКСа аппарата управления распределяются пропорционально прямым затратам капитального характера, выполненным всего по Обществу в текущем квартале, и передаются на филиалы ежеквартально для отнесения на стоимость объектов строительства и реконструкции.

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 в целях управленческой деятельности Общества, включающие частично услугу на содержание службы заказчика, оформленные единым первичным документом (актом, накладной, счет-фактурой и т.д.) подлежат отражению в составе общехозяйственных расходов.

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 завершеного строительством объекта по форме КС-11, разрешением на ввод в эксплуатацию, а также иными документами надзорных или иных органов, в случаях предусмотренных Законодательством РФ.

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, утвержденная настоящей учетной политикой), независимо от факта государственной регистрации права собственности или подачи документов на такую регистрацию. К акту приемки прилагается перечень смонтированного основного оборудования.

- по оборудованию, требующему монтажа, и входящему в сметы строек (предназначенным для эксплуатации в строящихся объектах), – по дате акта формы КС-14;

2.1.9 Оборудование, требующее монтажа, принимается к учету в состав основных средств – по дате завершения процесса монтажа, подтвержденного актом выполненных работ.

2.1.10 Оборудование, не требующее монтажа, принимается к учету в состав основных средств – по дате поступления объекта с центрального склада в эксплуатирующее 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 эксплуатацию не

включаются в первоначальную стоимость объектов ОС, а относятся на себестоимость основного вида деятельности на дату подписания акта оказанных услуг.

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.

2.2. 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 40000 рублей, принимаются к учету в качестве основных средств. Основные средства группируются в разрезе групп:

- Земельные участки;
- Здания;
- Сооружения;
- Машины и оборудование;
- Транспортные средства;
- Инструменты, производственный и хозяйственный инвентарь;
- 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 (полей) 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 тыс. 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 включают 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 Имущество, указанное в утвержденном Постановлении Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359 «Общероссийский Классификатор Основных Фондов» на уровне вида, признаются в бухгалтерском учете самостоятельными инвентарными объектами.

2.2.7.12 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.

2.2.7.13 Не признаются самостоятельными инвентарными объектами «реконструкция», «расширение», «доввод» 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 амортизированные эксплуатируемые основные средства отражаются в учете и отчетности в общем порядке. При прекращении использования объектов основных средств и подготовке их к продаже, перекалфикация 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;

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;

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.

2.3.8.1 В случае частичной ликвидации объектов основных средств в той же пропорции списывается накопленная по ним амортизация. По выделенным из комплекса объектам амортизация списывается с учетом года ввода или приобретения

2.3.8.2 Комиссия, назначенная приказом руководителя филиала, по результатам выполненных во время реконструкции работ определяет стоимость имущества, подлежащего ликвидации.

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, равно как и доходы и расходы от демонтажа формируют финансовый результат частичной ликвидации. 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.

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 40000 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 Очередная переоценка основных средств проводится ежегодно на основании приказа Генерального директора путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

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 достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации. Решение об изменении срока принимается уполномоченной комиссией по филиалу и оформляется приказом по филиалу.

2.4.4 Срок полезного использования объектов основных средств на конец отчетного года анализируется на предмет необходимости корректировки. Изменения и уточнения сроков полезного использования по результатам анализа производятся на основании Приказа генерального директора Общества.

2.4.5 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.

2.4.6 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.

2.4.7 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 ОАО «Тюменьэнерго». Списание основных средств с бухгалтерского учета производится с оформлением приказа по филиалу.

2.6.2 Остаточная стоимость основных средств, расходы по демонтажу и разборке объекта, материалы, полученные от разборки, при ликвидации (в т.ч. частичной) основных средств собираются на субсчете «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства». Общий результат от ликвидации, сформированный на субсчете «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства» списывается единой записью на финансовый результат по окончании процедуры выбытия.

2.6.3 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.

2.6.4 При переносе (перемещению) 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 (возведенного) 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 одновременно 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 НИОКТР, завершенные с положительным результатом, использование которых принесет Обществу экономическую выгоду в будущем. Положительными результатами НИОКТР 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 НИОКТР, не может одновременно учитываться как объект НМА и как объект НИОКТР. Обособленный результат НИОКТР (в том числе опытный образец) учитывается как объект НИОКТР (без исключительных прав либо с исключительными правами).

2.9.9 НИОКТР, завершенные с отрицательным результатом, или использование которых не принесет экономическую выгоду в будущем – включаются в прочие расходы.

2.9.10 Первоначальная стоимость объектов НИОКТР определяется в полной сумме фактических затрат на НИОКТР.

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 хозяйственные принадлежности,
- спецодежда и спецоснастка,
- прочие материалы (вторсырье и металлолом),
- сувенирная продукция,
- имущество сроком полезного использования более года и не более 40 тыс. 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 «сырье 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 На счете 10 субсчет «Инвентарь и хозяйственные 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.

2.10.8 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 к Учетной политике.

2.10.9 Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию стоимостью 10 тыс. рублей и менее учету на забалансовом счете не подлежат.

2.10.10 Специальная одежда и специальная оснастка учитывается 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 спецодержды в эксплуатацию.

2.10.11 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 тыс. руб. оформляется формами первичных документов для материально-производственных запасов. Их стоимость одновременно 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 тыс. руб.» в оценке по стоимости приобретения. Списание с забалансового учета указанного имущества производится на основании акта на списание без составления 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.

2.10.12 Материалы аварийного запаса, предусмотренные проектно-сметной документацией на строительство и приобретенные при строительстве объекта, учитываются на забалансовом счете в количественно-суммовом выражении по сметной стоимости. Затраты на приобретение такого аварийного запаса формируют первоначальную стоимость строящегося объекта.

2.10.13 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.

2.10.14 Учет поступления материалов отражается с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

2.10.15 В момент приобретения МПЗ приходятся по учетным ценам, разница между учетной ценой и фактической стоимостью их приобретения учитывается на 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Учетной ценой является цена, указанная поставщиком в отгрузочных документах.

2.10.16 Неотфактурованные поставки приходятся 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».

2.10.17 В случае, когда доставка материалов осуществляется автотранспортом филиалов Общества, то такие транспортно-заготовительные расходы учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство».

2.10.18 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.

2.10.19 Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

2.10.20 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 приемо-передаточных документах (актах, накладных и т. д.).

2.10.21 Руководствуясь требованием рациональности, Общество проценты по займам и кредитам, привлеченным для приобретения материально-производственных запасов, признает прочими расходами.

2.10.22 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.

2.10.23 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.

2.10.24 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».

2.10.25 Шины, входящие в базовую комплектацию, при постановке автомобиля на учет подлежат отражению на уровне характеристики карточки в качестве единицы оборудования.

2.10.25.1 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.

2.10.25.2 На каждую автошину (в том числе входящую в базовую комплектацию) открывается карточка учета работы автомобильной шины по прилагаемой форме (приложение №1). 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.

2.10.25.3 Учет снятых при смене сезона автомобильных шин осуществляется на забалансовом счете «Автомобильные шины в эксплуатации» в условной оценке 100 руб.

2.10.25.4 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.

2.10.26 Общество создает резерв под снижение стоимости неликвидных МПЗ и МПЗ, не относящихся к категории неликвидных МПЗ. Неликвидными (сверхнормативными и неходовыми) МПЗ считаются залежалые, просроченные, морально устаревшие МПЗ. Резерв под снижение стоимости неликвидных МПЗ формируется по МПЗ, которые предназначены для использования в производстве, и их реализация Обществом не планируется. К неликвидным МПЗ относятся МПЗ, у которых истек срок годности и МПЗ, по которым отсутствует движение в течение 2-х лет. При этом сроком отсутствия движения понимается срок между датой покупки (первоначальной постановки на учет) и датой составления отчетности.

2.10.26.1 Резерв под снижение стоимости, - создается только в том случае, если какие-либо МПЗ не планируется использовать в производственных целях, а планируется их продажа на сторону, и при этом чистая стоимость продажи данных МПЗ ниже их балансовой стоимости. Резерв под снижение стоимости МПЗ создается на последнее число отчетного года.

2.10.26.2 Резерв под снижение стоимости неликвидных МПЗ формируется на сумму фактической себестоимости неликвидных (сверхнормативных и неходовых) МПЗ. Чистая стоимость продажи неликвидных МПЗ признается равной нулю.

2.10.26.3 Резерв под снижение стоимости МПЗ, не относящихся к категории неликвидных, формируется на сумму разницы между фактической себестоимостью и чистой стоимостью продажи данных МПЗ, если фактическая стоимость выше чистой стоимости продажи. Чистая стоимость продажи МПЗ определяется как предполагаемая цена, по которой данные МПЗ могут быть проданы, за вычетом предполагаемых затрат на продажу. Расчет чистой стоимости продажи МПЗ производится Обществом на основе информации, доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности. При расчете принимается во внимание: 1) текущая рыночная стоимость МПЗ (по тем запасам, по которым существует активный рынок); 2) цена МПЗ по ранее заключенным договорам на продажу данных или аналогичных запасов; 3) специфические условия совершения сделок, характерные для Общества; 4) предполагаемая оценка затрат на продажу (затрат, необходимых для завершения производства и переработки запасов, подготовки их к продаже и осуществления продажи).

2.10.26.4 Расчет чистой стоимости продажи МПЗ подтверждается документально в виде заключения независимого эксперта или комиссии филиала. В заключении указываются причины, величины и будущие тенденции изменения стоимости МПЗ (со ссылками на источники информации).

2.10.26.5 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов (в составе прочих расходов).

2.10.26.6 В случае выбытия (реализации, безвозмездной передачи, списания, передачи в производство и т.д.) МПЗ, по которым был ранее создан резерв, сумма резерва подлежит восстановлению в полном объеме. Если чистая стоимость продажи МПЗ, по которым ранее был создан резерв под снижение стоимости, увеличилась, то соответствующие резервы должны быть скорректированы с отнесением разницы на прочие расходы.

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 услуг связи;
- доходы от оказания транспортных услуг;
- доходы от оказания услуг по транспортировке воды и стоков;
- 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.

2.11.2 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 на основании акта оказанных услуг после выполнения сторонами всех мероприятий, предусмотренных договором и техническими условиями и 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 предоставления услуг после подписания потребителем 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 ценными 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 не востребовавшейся 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 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 услуг связи;
- себестоимости оказания транспортных услуг;
- себестоимости транспортировки воды и стоков;
- 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 и 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 ОАО «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.

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 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. Периодическим платежом признается платёж, уплачиваемый по договору не реже, чем два раза год. Периодический 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 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 знаков в кассе Общества, средств на счетах 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 в последствие 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 обращаемые 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 в каждом из перечисленных случаев: 1) наличия информации о невозможности извлечения дохода в связи со снижением стоимости чистых активов эмитента в течение продолжительного периода (более двух лет подряд), 2) введения процедуры банкротства в отношении эмитента, 3) иной 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. Проверку на обесценение проводит Департамент управления собственностью и консолидации активов один раз в год в рамках проводимой инвентаризации на конец года. Заключение Департамента управления собственностью и консолидации активов оформляется на

основании данных отчетности эмитента на последнюю отчетную дату, предшествующую периоду проведения инвентаризации, информации, представленной Управлением правового обеспечения, филиала, либо иной информации. Результаты проверки передаются в центральную инвентаризационную комиссию, которая принимает решение по формированию резерва. Величина резерва определяется как разница между первоначальной стоимостью финансовых вложений и расчетной стоимостью. Расчетная стоимость определяется исходя из информации о стоимости чистых активов на конец отчетного года. Созданный резерв учитывается в составе прочих расходов по кредиту счета 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений».

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 Резерв по сомнительной задолженности создается по крупной дебиторской задолженности, индивидуальное сальдо дебиторской задолженности по которой составляет более 3 млн. руб. на отчетную дату, а также по группе однородной по требованиям задолженности итоговое сальдо по которой составляет более 3 млн. руб. Резерв создается по результатам инвентаризации дебиторской задолженности на основании решения (протокола) инвентаризационной комиссии. Резерв создается по каждому сомнительному долгу (группе однородной по требованиям задолженности). Сомнительной дебиторской задолженностью для целей начисления резерва признается дебиторская задолженность по причине разногласий с контрагентами, просроченная дебиторская задолженность более 90 календарных дней, дебиторская задолженность неплатежеспособных контрагентов на основании оценки Управления Правового обеспечения Общества о вероятности погашения такой задолженности. Заключение Управления Правового обеспечения оформляется на основе информации, предоставленной профильной службой Общества либо филиала. Резерв создается и корректируется ежеквартально. Аналитический учет резерва по сомнительным долгам ведется в разрезе контрагентов и по каждому сомнительному долгу. Бухгалтерские записи по формированию и корректировке резерва выполняются ДБНУиО исполнительного Аппарата.

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».

2.20 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 (ежеквартально) на последний день отчетного квартала в течение предусмотренного облигацией срока.

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

2.20.9 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 начинается с месяца, к которому относится более ранняя из дат: подписание первого акта (накладной) оказанных услуг, выполненных работ, поставленного оборудования и/или материалов по объекту, соответствующему инвестиционному активу либо оплата счетов поставщиков и подрядчиков, непосредственно связанных с приобретением (сооружением) данного инвестиционного актива.

2.20.10 Инвестиционными активами являются объекты незавершенного строительства и реконструируемые, модернизируемые объекты основных средств, если срок строительства, реконструкции и модернизации составляет 12 месяцев и более. Срок строительства, реконструкции и модернизации для целей критериев инвестиционного актива определяется в соответствии с плановым сроком создания, либо реконструкции/модернизации актива, указанного в инвестиционной программе с учетом времени выполнения проектно-изыскательных работ (ПИР) на строительство данного актива. Если, с учетом времени фактически сложившихся приостановок в создании объекта, фактический срок строительства составил менее 12 месяцев, капитализированные ранее затраты по займам не пересчитываются, а остаются в составе стоимости объекта.

2.20.11 При приостановке приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев) проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), прекращают включаться в стоимость инвестиционного актива с первого числа месяца, следующего за месяцем приостановления приобретения, сооружения и (или) изготовления такого актива. В указанный период проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов.

2.20.12 Не считается периодом приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива срок, в течение которого производится дополнительное согласование технических и (или) организационных вопросов, возникших в процессе приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива.

2.20.13 При возобновлении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются

в стоимость инвестиционного актива с первого числа месяца, следующего за месяцем возобновления приобретения, сооружения и (или) изготовления такого актива.

2.20.14 Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), прекращают включаться в стоимость инвестиционного актива с первого числа месяца, в котором завершено приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива.

2.20.15 Для целей учета процентов по привлеченным займам и кредитам в стоимости инвестиционных активов, все заемные средства, полученные Обществами, подразделяются на две категории в зависимости от их назначения:

заемные средства специального назначения (целевые займы),

заемные средств общего назначения (нецелевые займы).

2.20.16 Заёмные средства, привлеченные непосредственно для приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива, являются целевыми займам при выполнении следующих условий:

в договоре займа (кредита и т.п.) должна быть четко определена цель финансирования - конкретный объект инвестиционной программы (инвестиционный актив),

при планировании финансирования в виде кредитов и займов, получении и использовании заёмных средств должна быть обеспечена привязка к конкретному объекту.

2.20.17 Все прочие заемные средства Общества (кроме целевых займов), в т.ч. займы, привлеченные для финансирования инвестиционной программы в целом или текущей деятельности Общества, являются нецелевыми займами.

2.20.18 Сумма начисленных в текущем отчетном периоде процентов по целевым займам капитализируется в полной мере в стоимости инвестиционного актива. Сумма затрат по нецелевым займам, подлежащая капитализации в стоимости инвестиционного актива, определяется с применением ставки капитализации к сумме расходов на создание инвестиционных активов, произведенных за счет нецелевых займов.

2.20.19 Ставка капитализации представляет собой средневзвешенную месячную процентную ставку по всем нецелевым займам и определяется как средневзвешенное значение расходов (процентов) по займам Общества, остающимся непогашенными в течение месяца, за исключением займов, полученных специально для приобретения отдельных объектов инвестиционных активов (целевых займов).

2.20.20 В случае превышения объема финансирования инвестиционного актива, для создания которого привлечены целевые займы, над суммой целевых займов, в его стоимости учитываются также расходы (проценты) по нецелевым займам.

2.20.21 Сумма расходов (процентов) по нецелевым займам, подлежащая капитализации рассчитывается с применением ставки капитализации к среднемесячной балансовой стоимости инвестиционных активов, не финансируемых за счет целевых займов (части стоимости инвестиционных активов, финансируемых за счет целевых займов, которая не покрывается за счет целевых займов), за исключением стоимости активов, изготовление/приобретение которых завершено, либо приостановлено на срок более трех месяцев.

2.20.22 Стоимость объектов инвестиционных активов включает все затраты, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, в том числе:

авансы, выданные подрядным организациям, выполняющим строительно-монтажные работы по данному объекту,

оборудование, требующее монтажа, подлежащее установке на данном объекте,

материалы, предназначенные для строительства

суммы процентов, капитализированных в прошлых отчетных периодах.

2.20.23 Сумма капитализируемых процентов, подлежащих включению в стоимость нескольких инвестиционных активов, не являющихся объектами финансирования по целевым займам, распределяется между ними пропорционально средней стоимости инвестиционных активов, не финансируемых за счет целевых займов (части стоимости инвестиционных активов, финансируемых за счет целевых займов, которая не покрывается за счет целевых займов).

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 счета 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 определяется 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 открытия 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 к учетной политике «Альбом форм первичных документов ОАО «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 расчета, предоставленного Департаментом управления персоналом и оргпроектирования. 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 авизо 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.

2.24 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 %.

Приложения:

- 1) приложение № 1 «Альбом форм первичных учетных документов»
- 2) приложение № 2 «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах»

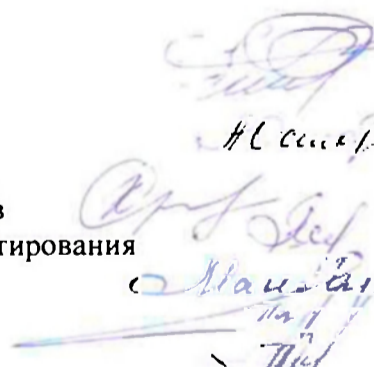
Главный бухгалтер



Т. И. Сало

Визы:

Управление правового обеспечения
Департамент экономики и тарифообразования
Департамент финансов
Департамент управления
собственностью и консолидации сетевых активов
Департамент управления персоналом и оргпроектирования
Управление методологии по АСУ ФХД
Департамент инвестиций
Департамент капитального строительства



Е.В. Ванеева
Н.В. Шевелева
А.В. Остаркова
О.Н. Христова
В.В. Яковлева
Л.Ю. Мандругина
В.С. Павлов
А.И. Пушкарёв

Приказ

«31» 12 20 14 г.

г. Сургут

№ 558

Об изменениях и дополнениях в приказ № 563 от 30.12.2013
«Об изменениях и дополнениях в приказ №521 от 29.12.2012г.
«Об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго»»

Руководствуясь пунктом 3 статьи 8 Федерального Закона от 06.12.2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 10 Положения по бухгалтерскому учету № 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного Приказом Министерства Финансов РФ №106н от 06.10.2008 и Налоговым Кодексом РФ и приказом № 563 от 30.12.2013 «Об изменениях и дополнениях в приказ №521 от 29.12.2012г. «Об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго»»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. В Положение об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» в целях бухгалтерского учета, утвержденное приказом № 563 от 30.12.2013, начиная с 2015 года внести изменения и дополнения:

1.1. Раздел 1.6. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств дополнить пунктом 1.6.8 в редакции: Порядок проведения инвентаризации регламентируется Правилами проведения инвентаризации имущества и обязательств ОАО «Тюменьэнерго», утвержденными приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 340 от 15.09.2014г.

1.2. В разделе 2.1. Капитальное строительство:

1.2.1. пункт 2.1.3 изложить в редакции: Затраты ОКСа филиалов ежемесячно передаются в исполнительный аппарат для дальнейшего распределения на объекты Общества. Затраты ОКСа аппарата управления 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 на филиалы для капитализации в составе объектов. Доля приходящихся на объект затрат ОКСа отражается в затратах титула стройки по статье «Прочие затраты».

1.2.2. пункт 2.1.4 изложить в редакции: Под прямыми затратами капитального характера следует понимать объем капитальных вложений, включая СМР, оборудование, требующее монтажа и пуско-наладочные работы.

1.2.3. пункт 2.1.7 изложить в редакции: 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 завершеного строительства объекта по форме КС-11, разрешением на ввод в эксплуатацию, а также иными документами надзорных 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». Обязательным приложением к акту по форме КС-14 является реестр основных средств, утвержденный распоряжением ОАО «Тюменьэнерго» №151р от 31.12.2014г.

1.2.4. пункт 2.1.11 изложить в редакции: 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.

1.3. В разделе 2.2. Основные средства

1.3.1. пункт 2.2.2 дополнить: Электросетевое оборудование имущественных комплексов учитывается в составе основных средств, независимо от стоимости.

1.4. В разделе 2.3. Изменение стоимости основных средств

1.4.1. пункт 2.3.2 дополнить: Восстановление - комплекс мероприятий, обеспечивающих повышение эксплуатационных качеств конструкций, пришедших в ограниченно работоспособное состояние, до уровня их первоначального состояния.

1.4.2. пункт 2.3.4. дополнить: 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.

1.4.3. пункт 2.3.8.1 изложить в редакции: В случае частичной ликвидации объектов основных средств накопленная амортизация списывается в той же пропорции, что и первоначальная стоимость ликвидированной части. В случае, если ликвидированная 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 22.01.2014

1.4.4. пункт 2.3.8.4 изложить в редакции: 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 (разбору) относятся на прочие расходы. Запчасти, металлолом 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».

1.4.5. пункт 2.3.9. дополнить: Если указанные выше демонтированные силовые трансформаторы, пригодные для дальнейшей установки, филиал не намерен использовать на объектах строительства и 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», где учитываются обособленно с аналитическим признаком «демонтированные».

1.4.6. пункт 2.3.11.2 изложить в редакции: 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.

1.5. В разделе 2.10. Избранные способы учета материально-производственных запасов

1.5.1. пункт 2.10.26 изложить в редакции: 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: 1) МПЗ, использование которых в производственных целях не планируется; 2) МПЗ, по которым отсутствует движение в течение 2-х лет, за исключением 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.

1.5.2. пункты с 2.10.26.1 по 2.10.26.6 исключить.

1.6. В разделе 2.11. Избранные способы учета доходов»

1.6.1. в пункт 2.11.1 внести изменения: вид деятельности «доходы от оказания услуг по транспортировке воды и стоков» заменить на «доходы от оказания услуг по водоснабжению». Вид деятельности «доходы от оказания услуг связи» исключить.

1.6.2. пункт 2.11.1.3 дополнить: Вид деятельности «Оказание услуг по водоснабжению» является регулируемым видом деятельности.

1.6.3. пункт 2.11.3 изложить в редакции: 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.

1.7. В разделе 2.12. Избранные способы учета расходов

1.7.1. в пункт 2.12.2 внести изменения: вид деятельности «себестоимость транспортировки воды и стоков» заменить на «себестоимость услуг по водоснабжению». Вид деятельности «Себестоимость оказания услуг связи» исключить.

1.7.2. пункт 2.12.5 дополнить: 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.

1.8. В разделе 2.17. Учет резерва под обесценение финансовых вложений

1.11.1. пункт 2.17.1 изложить в редакции: 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 №505. от 15.12.2014г.

1.9. В разделе 2.18. Учет дебиторской задолженности

1.9.1. пункт 2.18.5 изложить в редакции: Резерв по сомнительной задолженности создается по крупной дебиторской задолженности, индивидуальное сальдо дебиторской

задолженности по которой составляет более 3 млн. руб. на отчетную дату, а также по группе однородной по требованиям задолженности итоговое сальдо по которой составляет более 3 млн. руб. Сомнительной дебиторской задолженностью для целей начисления резерва признаются следующие категории задолженностей: 1) дебиторская задолженность по разногласиям с контрагентами, присоединенными к объектам «последней мили»; 2) просроченная дебиторская задолженность более 90 календарных дней; 3) дебиторская задолженность неплатежеспособных контрагентов на основании оценки Управления Правового обеспечения о низкой вероятности погашения такой задолженности. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам регулируется Регламентом формирования оценочных резервов, утвержденным приказом Генерального директора №557 от 15.12.2014г.

1.10. В разделе 2.20. Учет кредитов и займов

1.10.1. пункт 2.20.7 изложить в редакции: Проценты, причитающиеся к оплате по облигациям, признаются расходами равномерно (ежемесячно) на последний день отчетного месяца в течение предусмотренного облигацией срока.

1.11. В приложении к учетной политике в целях бухгалтерского учета «Альбом форм первичных документов»:

1.11.1. Заменить акт технической инвентаризации незавершенного строительства на образец, прилагаемый к настоящему приказу.

1.11.2. дополнить формой дефектной ведомости по образцу, прилагаемому к настоящему приказу.

2. В Положение об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» в целях налогового учета, утвержденное приказом № 563 от 30.12.2013г., начиная с 2015 года внести изменения и дополнения:

2.1. В разделе 2.1. Налог на добавленную стоимость

2.1.1. пункт 2.1.5 изложить в следующей редакции: Филиалы предоставляют в бухгалтерию исполнительного аппарата данные в разрезе строк формы декларации для формирования налоговой декларации в целом по Обществу. Предоставление налоговой декларации в целом по ОАО «Тюменьэнерго» осуществляется бухгалтерией исполнительного аппарата по месту постановки на налоговый учет в качестве крупнейшего налогоплательщика - в Межрегиональную ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 в срок не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Сверка с налоговым органом по налогу на добавленную стоимость выполняется бухгалтерией исполнительного аппарата.

2.1.2. абзац 2 пункта 2.1.6 изложить в следующей редакции: При реализации недвижимого имущества моментом определения налоговой базы по НДС является день передачи покупателю этого недвижимого имущества по передаточному акту или иному документу о передаче недвижимого имущества.

2.1.3. пункт 2.1.8 изложить в следующей редакции: При реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) счета-фактуры выставляются от имени ОАО «Тюменьэнерго». Каждый филиал имеет свою, независимую от другого филиала нумерацию. Нумерация счетов-фактур открывается первым числом месяца и закрывается последним числом месяца. Номер счета-фактуры содержит кодировку XXXXX-ММГГ/ZZ, где XXXXX – порядковый номер, ММГГ - месяц и год периода, в котором регистрируется счет-фактура, ZZ – код филиала:

- 10 - исполнительный аппарат,
- 11 – Сургутские электрические сети,
- 12 – Нефтеюганские электрические сети,
- 15 – Когалымские электрические сети,
- 16 – Нижневартовские электрические сети,
- 18 – Ноябрьские электрические сети,
- 19 – Энергокомплекс,
- 20 – Северные электрические сети,

- 21 – Урайские электрические сети,
- 30 – Тюменские распределительные сети.

Счета фактуры, выписанные Филиалами, хранятся в Филиалах и предоставляются в исполнительный аппарат по мере необходимости. Счета-фактуры, выписанные непосредственно в исполнительном аппарате хранятся в Департаменте бухгалтерского и налогового учета и отчетности (далее, ДБНУиО) исполнительного аппарата. Счета-фактуры за оказанные услуги по передаче электроэнергии выставляются бухгалтерией исполнительного аппарата и хранятся в исполнительном аппарате.

В Филиалах счета-фактуры подписываются руководителем и главным бухгалтером этого Филиала либо иными лицами, уполномоченными приказом по Обществу или доверенностями, выданными генеральным директором. В исполнительном аппарате счета-фактуры подписываются руководителем и главным бухгалтером ОАО «Тюменьэнерго», а также иными лицами, уполномоченными приказом по Обществу или доверенностями, выданными генеральным директором.

ДБНУиО исполнительного аппарата ОАО «Тюменьэнерго» выставляет счета-фактуры и формирует журналы учета счетов-фактур, книги покупок, книги продаж по операциям, отражаемым в учете непосредственно в исполнительном аппарате. Филиалы выставляют счета-фактуры и формируют журналы учета счетов-фактур, книги покупок, книги продаж по операциям, отражаемым в учете непосредственно в Филиалах. Журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж ведутся бухгалтериями исполнительного аппарата и Филиалов в виде разделов единых журналов учета, единых книг покупок и продаж. В срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом итоговые данные разделов книг покупок и продаж представляются Филиалами в ДБНУиО исполнительного аппарата ОАО «Тюменьэнерго» для оформления единых книг покупок и продаж и составления декларации по НДС за отчетный налоговый период. Итоговые данные разделов книги продаж и книги покупок по Филиалу при предоставлении в ДБНУиО исполнительного аппарата подписываются руководителем и главным бухгалтером соответствующего Филиала и скрепляются печатью. На основании итоговых данных книг покупок и книг продаж Филиалов и исполнительного аппарата формируются единые книги продаж и покупок по ОАО «Тюменьэнерго», которые прошнуровываются, скрепляются печатью, и заверяются подписями руководителя и главного бухгалтера ОАО «Тюменьэнерго». Разделы единых журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и продаж оформленные непосредственно в Филиалах хранятся на местах их создания и при необходимости предоставляются в ДБНУиО исполнительного аппарата. Единые книги покупок и продаж хранятся в ДБНУиО исполнительного аппарата ОАО «Тюменьэнерго».

2.2. В разделе 2.6 Налог на имущество

2.2.1. пункт 2.6.3 изложить в следующей редакции: Налоговая база по налогу на имущество определяется отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению организации, в отношении имущества каждого обособленного подразделения организации, имеющего отдельный баланс, в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения организации, обособленного подразделения организации, имеющего отдельный баланс.

В отношении отдельных объектов недвижимого имущества налоговая база определяется как кадастровая стоимость имущества, утвержденная в установленном порядке Уполномоченным органом Исполнительной власти субъекта РФ.

Расчет налога на имущество выполняется бухгалтерией Филиалов и бухгалтерией ДБНУиО исполнительного аппарата.

Не признаются объектами налогообложения земельные участки и иные объекты природопользования, а также объекты основных средств, включенные в первую или вторую амортизационную группу в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ. (прим. с 01.01.2015 г.)

В срок сдачи бухгалтерской отчетности Филиалы предоставляют в ДБНУиО исполнительного аппарата расчеты по налогу на имущество, перечни имущества, облагаемого в соответствии с п. 3 ст. 380 НК РФ (Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством РФ № 504 от 30.09.2004г.), перечни имущества, льготированного в соответствии с п.25 ст. 381 НК РФ, перечни имущества, не признаваемые объектами налогообложения, в соответствии с п. 4 ст. 374 НК РФ.

ДБНУиО Филиалов и исполнительного аппарата производят исчисление сумм налога (авансовых платежей) по налогу на имущество по итогам каждого отчетного периода.

Отдел налогового планирования Департамента экономики и тарифообразования ОАО «Тюменьэнерго» производит централизованную уплату налога и авансовых платежей по налогу.

Уплата налога на имущество в бюджеты субъектов РФ по месту нахождения обособленных подразделений производится через ответственные подразделения.

Ответственными подразделениями являются:

по субъекту ХМАО – исполнительный аппарат;

по субъекту Тюменской области - филиал Тюменские распределительные сети;

по субъекту ЯНАО – филиал Северные электрические сети.

по субъекту Свердловская область – подстанция Березовая, Гаринский район филиала Урайские электрические сети.

ДБНУиО исполнительного аппарата предоставляет ведомость аналитического учета на оплату налога на имущество в отдел налогового планирования УЭП ОАО «Тюменьэнерго» за 5 дней до установленного срока уплаты налога на имущество.

Налог и авансовые платежи по налогу подлежат уплате в порядке и сроки, которые установлены законами субъектов РФ.

Сумма платежей по налогу на имущество зачисляется в доходы бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов по месту нахождения филиалов и отделений, согласно межбюджетному распределению.

Ответственность за составление актов сверок возлагается на ДБНУиО исполнительного аппарата, а с налоговыми органами по месту нахождения Филиалов возлагается на бухгалтерию соответствующего Филиала.

Акты сверок предоставляются Филиалами в исполнительный аппарат в срок сдачи годовой отчетности».

2.3. В разделе 2.7 Земельный налог

2.3.1 в пункте 2.7.5 исключить абзац второй.2.4.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «Тюменьэнерго» Петрову Т.В.

Приложение № 1 акт технической инвентаризации незавершенного строительства

№ 2 дефектная ведомость

Генеральный директор



П.А. Михеев

Рассылается: список 1, 2, 3, главным бухгалтерам филиалов

Сало Т.И., 66-60.

Визы: Сало Т.И., Ванеева Е.В., Шевелева Н.В., Кислик Е.А., Шайхутдинов Р.Г., Петрова Т.В., Шувалов В.Н., Егшин С.Н., Миланович С.М., Пядухов Д.О., Ясковец И.И., Квачадзе С.Ю.

