

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения 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 Дата: 14 мая 2014 г.	_____ П.А. Михеев подпись
Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Дата: 14 мая 2014 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/ezo2014/**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение.....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	14
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	14
2.4.1. Отраслевые риски.....	15
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	17
2.4.3. Финансовые риски.....	18
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	21
III. Подробная информация об эмитенте.....	23
3.1. История создания и развитие эмитента.....	23
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	23
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	24
3.1.4. Контактная информация.....	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	26
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	27
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	29
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	30
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	30

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	37
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	37
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	37
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	37
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	38
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	38
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	39
3.6.1. Основные средства	39
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	43
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	43
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	43
4.3. Финансовые вложения эмитента	43
4.4. Нематериальные активы эмитента	44
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	44
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	49
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	51
4.6.2. Конкуренты эмитента	52
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	53
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	53
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	59
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	59
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	72
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	73
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	73
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	74
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	77
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	82
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	83
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	83
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	83

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	84
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	85
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	85
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	85
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	86
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	86
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	86
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	86
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	149
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	153
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	153
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	188
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	188
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	188
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	189
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	189
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	189
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	189
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	189
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	190
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	190
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	190
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	190
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	191
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	191
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	192
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по	

облигациям эмитента с обеспечением	194
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	194
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	195
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	195
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	195
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	196
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	196
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	198
8.9. Иные сведения	199
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	201

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.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Акимов Леонид Юрьевич	1965
Аушев Артур Магометович	1977
Демин Андрей Александрович (председатель)	1974
Зафесов Юрий Казбекович	1975
Катина Анна Юрьевна	1982
Лебедев Сергей Юрьевич	1967
Мальцев Алексей Александрович	1974
Михеев Павел Александрович	1968
Неганов Леонид Валерьевич	1972
Цику Руслан Кимович	1980
Чевкин Дмитрий Александрович	1976

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Михеев Павел Александрович	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. 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: *40702810567170003782*

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: *40702810867170003783*

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: *40702810167170003784*

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: **40702810767170003786**

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: **40702810067170003787**

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: **40702810367170003788**

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: **40702810667170003789**

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: **40702810367170003791**

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: **валютный**

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: 40702978067170000114
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: валютный

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: 40702826167170000001
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г.Сургуте, Тюменская область*
Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л ГПБ (ОАО) в г.Сургуте, Тюменская обл.*
Место нахождения: *628417, Тюменская область, ХМАО_Югра, г.Сургут, бульвар Свободы, 12*
ИНН: 7744001497
БИК: 047144721
Номер счета: 40702810100480000728
Корр. счет: 30101810400000000721
Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агропромкредит»**
Место нахождения: *140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.*
ИНН: 5026014060
БИК: 044552710
Номер счета: 40702810200000000358
Корр. счет: 30101810500000000710
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: **40702810100030000003**

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: **40702840800030000001**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: **валютный**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (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 аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество (ЗАО) "КПМГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

Место нахождения: **129110, Россия, Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком.3035**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **+7 (495) 937-4477**

Факс: **+7 (495) 937-4499**

Адрес электронной почты: **Moscow@kpmg.ru**

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 № 255 саморегулируемой организации аудитора (приказ Минфина России от 01.10.2009 № 455) Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", ОГРН 10301000804. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 25 мая 1992 года № 011.585 за основным государственным регистрационным номером 1027700125628. Дата внесения записи: 13 августа 2002г., наименование регистрирующего органа: Межрайонная инспекция МНС России № 39 по г. Москве.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012		2012
2013		2013

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами 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:
Согласно выписки из протокола заседания комиссии по отбору организаций, осуществляющих аудиторскую деятельность, которые будут рекомендованы ОАО "Холдинг МРСК", для утверждения органами управления ДЗО, в качестве аудитора для осуществления аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год, подготовленной в соответствии с РСБУ от 30.03.2013, протокол № 10 рекомендовано ЗАО "КПМГ"

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям ЗАО "КПМГ" не проводились

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего заверщенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.п.8 п.12.1ст.12 Устава ОАО "Тюменьэнерго"). Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору ЗАО "КПМГ" за 2013 год составил 1 563 460 руб. с учетом НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:
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 № 09/10 от 30.07.2010 г.). 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 учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Эмитент совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет

разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей (размещение информации на официальном сайте 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) 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 осуществляют инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие 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 включенных в документы территориального планирования (ДТП). Существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

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

Региональные риски.

Географические и климатические особенности региона, расположенного в северной

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

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

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

Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами:

политической нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения 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 страновых и региональных рисков на свою деятельность и исполнение им своих обязательств.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

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 2013 году оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне.

Средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества снизилась с 7,92% на начало года и составила 7,77 % годовых на конец 2013 года.

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».

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.

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;
- увеличение доли инструментов с фиксированной ставкой на уровне, приемлемом для ОАО «Тюменьэнерго»;
- возможное расширение круга банков-партнеров.
- диверсификация кредитного портфеля.

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, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Инфляционный риск

В условиях инфляции Общество может столкнуться с обесцениванием реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционные риски обусловлены прежде всего тем, что возможности Общества по транслированию увеличения затрат в случае превышения темпов инфляции запланированному значению на цену услуг по передаче электроэнергии ограничены установленными регулятором на год 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 1 по 7 апреля 2014г. индекс потребительских цен, по оценке Росстата, составил 100,2%, с начала года 102,6% (2013г.: с начала апреля - 100,1%, с начала года - 102,0%, в целом за апрель - 100,5%).

Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента невозможно.

Инфляция может оказать негативное влияние на 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 (6-7%), то критичным уровнем инфляции будет значительное превышение указанного уровня (12-14%). Таким образом, вероятность возникновения инфляционного риска - низкая. 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 процентов к уплате по заемным средствам;
- 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.
Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.
Инфляционные процессы в экономике могут оказать влияние на чистую прибыль Общества, так как возможности Общества по увеличению цены услуг по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием на уровне тарифа, а операционные затраты компании изменяются в соответствии с темпами инфляции. Так же снижение прибыли ОАО «Тюменьэнерго» может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков. Снижение ликвидности ведет к росту величины дебиторской и кредиторской задолженности, а также снижению остатков денежных средств на счетах предприятия.

Риски ликвидности.

Деятельность Эмитента подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платёжная дисциплина на розничном рынке электроэнергии. В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

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 кВа, и исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, а также делам об оспаривании решений и постановлений о нарушении антимонопольного законодательства.

2.4.5. 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;

расчётку 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 распределёнными 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.

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"*

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. АООТ «Тюменьэнерго» 26.12.1996 перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

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

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

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

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

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

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

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» являлся ОАО «Холдинг МРСК». 23.03.2013 ОАО «Холдинг МРСК» переименован в ОАО «Россети», соответствующие изменения зарегистрированы 04.04.2013 года).

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

строю 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

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 в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Сургутские электрические сети**

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

Дата открытия: **21.08.1970**

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: **13.02.1979**

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: **15.09.1986**

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: **08.04.1980**

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: **08.06.1984**

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: **19.02.1987**

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: **18.02.1981**

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: **16.04.1992**

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. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно 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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не

является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

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

На этот случай в структуре эмитента создана мощная юридическая служба, специализацией которой является исковая работа и взыскание дебиторской задолженности с 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*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *21.09.2009*

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: *№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов 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: **11.06.2010**

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, Когалымские электрические сети, Северные электрические сети, Ноябрьские электрические сети**

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 459**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (филиалу ОАО «Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» - «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области»)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО «Тюменьэнерго»*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/2**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/3**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/4**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тюменские распределительные сети» (Тюменское территориальное производственное отделение, Тобольское территориальное производственное отделение, Ишимское территориальное производственное отделение, Южное территориальное производственное отделение)*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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: **20.12.2013**

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: **24.11.2011**

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 Инжегорская) 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: **17.04.2012**

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 00677 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – 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: **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: **24.10.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 02706 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территории площадки ПС-220/110 кВ «Средний Балык» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№0032.03-2011-8602060185-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 августа 2001 года № 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 02.07.2013 года №185-ФЗ) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08 августа 2001 года № 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 30.03.2014г. в реестр лицензий Эмитента включены 14 лицензий по недропользованию, 3 договора водопользования – использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств, а также 11 лицензий 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 30 документов, разрешающих осуществлять деятельность в соответствии с законодательством.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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» проведен открытый конкурс на разработку «Комплексных программ развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Юга Тюменской области, Ханты – Мансийского автономного округа – Югры и Ямало – Ненецкого автономного округа», 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, проект которой находится на согласовании в Министерстве энергетики Российской Федерации.

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

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"*

Место нахождения

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

ИНН: *8602177031*

ОГРН: *1118602000131*

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

Участие в подконтрольной организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **51%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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		
Бретехин Александр Иосифович		
Пядухов Дмитрий Олегович (председатель)		
Жиленков Андрей Сергеевич		

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

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	17 895 555	6 914 778
Сооружения (кроме передаточных устройств)	34 774 824	23 671 911
Передаточные устройства	154 846 452	85 480 520
Энергетические (силовые) машины и оборудование	43 441 472	29 644 859
Прочие основные фонды	13 387 735	7 264 342

ИТОГО	264 386 747	152 976 410
-------	-------------	-------------

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: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	17 895 555	7 039 964
Сооружения (кроме передаточных устройств)	37 602 860	26 275 250
Передаточные устройства	154 977 462	86 342 598
Энергетические (силовые) машины и оборудование	40 794 372	27 659 175
Прочие основные фонды	13 259 296	7 449 877
ИТОГО	264 570 254	154 766 864

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: **31.03.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного 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	Остаточная (за вычетом	Дата проведения	Полная восстановите	Остаточная (за вычетом
--------------------------------------	---------------------	------------------------	-----------------	---------------------	------------------------

	проведения переоценки	амортизации) стоимость до проведения переоценки	переоценки	льная стоимость после проведения переоценки	амортизации) восстановитель ная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	275 914 903	116 037 754	31.12.2013	264 386 747	111 410 337

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 2013г Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2013 года, на 31.12.2012 года, на 31.12.2011года и на 31.12.2010 года. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «ФинЭкспертиза», имеющей аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО. Согласно Положению по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и в соответствии с договором на оказание услуг ООО «ФинЭкспертиза», были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго» на четыре даты.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31.12.11 года, на 31.12.12 года, на 31.12.2013 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 поэлементного 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 31.03.2014г. являются следующие договоры сервитута:

Пользователь	Момент возникновения обременения	Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
--------------	-------------------------------------	--	---------------------------------

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

		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно- Сургутская	
ООО «Сатурн»	14/1-2011 от 11.10.2011	23.08.2012 г.	ВЛ-110 кВ «Сургут–Полоцкая 4» с отпайкой на ПС «Заря»	15 лет с даты государствен ной регистрации
			ВЛ 110 кВ «Сургут-Береговая» с отпайкой на ПС «Водная»	
			ВЛ 110 кВ «Полоцкая- Береговая» с отпайками на ПС «Водная»	
			ВЛ-110 кВ «Полоцкая– Пимская» с отпайками на ПС «Солкино», ПС Алмаз», ПС Агат», ПС «Дальняя», ПС «Быстринская»	
ОАО «Югрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым	25 лет с даты государствен ной регистрации
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.	ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг,

допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	116	116
Программный комплекс "Паспорт безопасности"	68	0
ИТОГО	184	116

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

В соответствии с ПБУ № 14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденное Приказом Минфина РФ от 24.12.2010г. №186н

Отчетная дата: *31.12.2013*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО"Тюменьэнерго")	116	116
Программный комплекс	68	2
ИТОГО	184	118

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

В соответствии с ПБУ № 14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденное Приказом Минфина РФ от 24.12.2010. № 186н

Отчетная дата: *31.03.2014*

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 Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг (раздел 4), утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам РФ от 04.10.2011 № 11-46/пз-н) информация по данному разделу указывается за 2013 год и 3 месяца 2014 года.

4.5.1 Выполнение плана НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» за 2013 год.

Одним из основных элементов программы инновационного развития является план

научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР).

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

В 2013 году велась работа по 26 (двадцати шести) договорам, в том числе:

- по переходящим 5 (пяти) договорам, заключенным в 2011 году;
- по переходящим 12 (двенадцати) договорам, заключенным в 2012 году;
- начата работа по 9 (девяти) договорам, заключенным в 2013 году.

Всего за 12 месяцев 2013г. было выполнено финансирование на общую сумму 831,90 тыс. руб. при плане 225 747,56 тыс. руб. 222

Выполнение плана составило 98,7%. Отклонение финансирования от планового значения составило -1,3%, находится в допустимом пределе и считается достигнутым.

Отклонение показателя от планового значения связано с экономией, полученной по результатам проведенных открытых конкурентных переговоров.

4.5.1.1 Выполнение и финансирование договоров НИОКР, завершённых в 2013 году.

В 2013 году были завершены 11 проектов по тематике НИОКР, результаты по которым были рассмотрены на заседаниях Технического совета, признаны положительными и эффективными. Всего в 2013 году по завершённым договорам было выполнено финансирование в соответствии с планом на общую сумму 85 830,128 тыс. руб. с НДС. Первый проект (НИОКР): Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР).

1. НИОКР на тему: Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР). Исполнитель: ООО «Прософт-Системы». Разработаны опытные образцы мобильного аппаратного комплекса (МАК): планшетный компьютер в кол-ве 10 шт.; считыватель радиочастотных меток, устанавливаемых на оборудовании - в кол-ве 10 шт.; программное обеспечение (УПО). Опытные образцы МАК введены в опытно-промышленную эксплуатацию на подстанции «Сога» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с апреля 2014г. по март 2015г.

2. ОКР на тему: Разработка, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110 кВ. Исполнитель: ОАО «НИИЦ МРСК» в консорциуме с ЗАО «ФЕНИКС-88». Разработаны и установлены в филиале Тюменские распределительные сети опытные образцы опор из композиционных материалов, оснащенные изолирующими траверсами класса напряжения 110 кВ: на одноцепной ВЛ-110кВ «Казанка-Дубинки» Ишимского ТПО - 3 опытных образца; на двухцепной ВЛ-110кВ «Беркут-Декабристов, Декабристов-Криволукская» Южного ТПО - 2 опытных образца. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с июля 2013г. по июль 2015г.

3. ОКР на тему: Разработка гасителя пляски демпферного типа. Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети». Разработаны опытные образцы гасителей пляски демпферного типа, имеющего фрикционный механизм гашения, способствующий эффективному поглощению энергии пляски проводов ВЛ, в количестве 6 штук, введены в опытно-промышленную эксплуатацию на ВЛ 110кВ «Уренгой-Звезда 2» в филиале ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с сентября 2013г. по апрель 2016г.

4. ОКР на тему: Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесах, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110 кВ. Исполнитель: ЗАО «НТЦ Электросети». Разработан опытный образец универсального монтажного приспособления, введен в опытно-промышленную эксплуатацию в филиале ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с сентября 2013г. по август 2014г.

5. ОКР на тему: Разработка программно-аппаратных элементов АСУ активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА. Исполнитель: ООО «Механотроника РА». Разработан опытный образец программно-аппаратного комплекса АСУ для активно-адаптивных

электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА, предназначенный для анализа функционирования систем РЗА электроэнергетических объектов, введён в опытно-промышленную эксплуатацию на Варьеганском РЭС филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с сентября 2013г. по август 2014г.

6. ОКР на тему: Создание автоматизированного рабочего места специалиста службы релейной защиты и автоматики с функциями моделирования и выбора параметров срабатывания устройств РЗА. Исполнитель: ООО НПП «ЭКРА». Разработан опытный образец программного комплекса автоматизированного рабочего места специалиста СРЗА, введён в опытно-промышленную эксплуатацию в службе релейной защиты и автоматики Центра управления сетями ОАО «Тюменьэнерго». Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с ноября 2013г. по октябрь 2014г.

7. ТР на тему: Разработка технических требований к выбору комплекса защит сетей 6-35кВ. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Разработан стандарт «Технические требования к выбору комплекса защит сетей 6-35 кВ», издан приказ от 31.01.2014 №48 об утверждении и введении в действие стандарта.

8. НИР на тему: Исследование отключений ВЛ 110 кВ в регионе Тюменской области из-за перекрытия гирлянд изоляторов по невыясненным причинам и разработка мероприятий по их предотвращению. Исполнитель: филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ. Выявлены причины, приводящих к отключениям ВЛ, вследствие перекрытия изоляции, разработаны технические мероприятия по устранению этих причин или резкому ограничению их влияния на работоспособность ВЛ.

9. ОКР на тему: Разработка устройства, определяющего условия возникновения «пляски» провода, проведение научных исследований для определения эффективных методов борьбы с «пляской» проводов. Исполнитель: ЗАО «Электросетьстройпроект». Разработан опытный образец устройства, определяющего условия возникновения «пляски» провода, введён в опытно-промышленную эксплуатацию на ВЛ 110кВ «Уренгой – Звезда 2» в филиале ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети. Проведены исследования и выявлена эффективность фрикционного гасителя пляски демпферного типа и других типов гасителей «пляски»: типа ГПС-D-02-1П «Бабочка» и типа ГПС-D-01-1П «Крыло», которые позволяют гасить амплитудные низкочастотные колебания или снизить интенсивность колебаний проводов до безопасного значения или других конструктивных решений, направленных на борьбу с «пляской» провода. Срок завершения опытно-промышленной эксплуатации: апрель 2015г.

10. ОКР на тему: Изготовление, испытания и аттестация опытных образцов унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-220 кВ на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения. Исполнитель: филиал ОАО «Институт «Энергосетьпроект». Разработаны опытные образцы унифицированных конструкций фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для реконструкции ВЛ в количестве 8 комплектов, смонтированы и испытаны на полигоне в филиале ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети.

11. НИОКР на тему: Разработка широкополосных гасителей вибрации. Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети». Разработаны опытные образцы широкополосных гасителей вибрации для проводов марки АС 120/19 в количестве 10 штук и грозозащитных тросов марки ТК 50 в количестве 10 штук, введены в опытно-промышленную эксплуатацию на ВЛ-110 кВ «Ямбург-ЯГП1» в филиале ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети. Установлен срок проведения опытно-промышленной эксплуатации: с марта 2014г. по апрель 2015г.

По результатам проведения опытно-промышленной эксплуатации опытных образцов Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» будет приниматься решение о тиражировании инноваций в производственную деятельность.

Благодаря эффективной работе менеджмента Эмитент демонстрирует прогрессивный темп роста реализации НИОКР. За период 2011-2013гг. в рамках Общества выполнены 12 НИОКР, из которых: 2 НИОКР - в 2011г.; 4 НИОКР - в 2012г.; 11 НИОКР - в 2013г.

4.5.1.2 Выполнение и финансирование договоров НИОКР, работы по которым продолжаются

В 2013 году по шести переходящим проектам НИОКР были выполнены работы в полном объёме в соответствии с планом, и продолжены до завершения и получения конечного по

ним результата, по данным договорам было выполнено финансирование на общую сумму 21 221,238 тыс. руб. с НДС.

1. НИОКР на тему: Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет», срок выполнения работы: 08.09.2014г. В 2013г. выполнен и оплачен 1-ый этап работы на сумму 2 191,00 тыс. руб. НДС не облагается.

2. НИОКР на тему: Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ. Исполнитель: филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ, срок выполнения работы: 10.10.2014г. В 2013 году выполнен и оплачен 4-ый этап работы в размере 6 637,474 тыс. руб. с НДС.

3. НИОКР на тему: Разработка технико-технологической документации и реализация пилотного проекта модернизированной релейной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции алгоритмов в едином устройстве. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», срок выполнения работы: 21.08.2015г. Финансирование в 2013 году не предусмотрено и не проводилось.

4. 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», срок выполнения работы: 29.08.2014г. В 2013 году выполнен и оплачен 1-ый этап работы в размере 1 199,765 тыс. руб. с НДС.

5. НИОКР на тему: Разработка программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет – энергетический институт», срок выполнения работы 10.12.2014г. В 2013 году выполнен и оплачен 1-ый этап работы в размере 2 723,00 тыс. руб., НДС не облагается.

6. НИОКР на тему: Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Исполнитель: Шатурский филиал ФГБУН «Объединенный институт высоких температур Российской академии наук» (ОИВТ РАН), срок выполнения работы: 11.08.2014г. В 2013 году выполнен и оплачен 1-ый этап работы в размере 8 470,000 тыс. руб. без НДС.

4.5.1.3 Выполнение новых договоров НИОКР, заключенных в 2013 году

Во исполнение плана НИОКР, в соответствии с установленным порядком во второй половине 2013 года были проведены закупочные процедуры способом открытых конкурентных переговоров. По девяти тематикам НИОКР, в результате проведенных переговоров, были заключены договоры с победителями. По данным договорам были оплачены авансы на общую сумму 115 780,532 тыс. руб. с НДС.

1. 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». Заключен договор №4/0-НИОКР от 29.08.2013г. на сумму 91 956,000 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 27 586,800 тыс. руб. с НДС.

2. ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88». Заключен договор №14.2/10 от 02.09.2013г. на сумму 55 907,600 тыс. руб., оплачен аванс на сумму 16 772,280 тыс. руб. с НДС.

3. ОКР на тему: Разработка, изготовление и внедрение цифрового устройства релейной защиты электроустановок, не имеющих источника оперативного тока. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Заключен договор №207/ПА-2013(25/03) от 02.09.2013г. на сумму 12 240,815 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 3 672,245 тыс. руб. с НДС.

4. ОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Заключен договор № 206/ПА-2013 от 02.09.2013г. на сумму 19 400,095 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 5 820,028 тыс. руб. с НДС.

5. 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». Заключен договор №12/2013 от 02.09.2013г. на сумму 85 429,795 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 25 628,939 тыс. руб. с НДС.

6. 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). Заключен договор № 14.1/03 от 02.09.2013г. на сумму 1 489,917 тыс. руб., НДС не облагается, оплачен аванс на сумму 446,975 тыс. руб., НДС не облагается.

7. ОКР на тему: Разработка шлейфового зажима спирального типа для соединения проводов АС различных диаметров. Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети». Заключен договор №1/01/11-2013 от 01.11.2013г. на сумму 2 500,00 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 750,00 тыс. руб. с НДС.

8. НИОКР на тему: Разработка автоматизированной системы определения места замыкания в воздушных линиях электропередачи 3-35 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Заключен договор № 295/ПА-2013 (25/04) от 25.11.2013г. на сумму 89 162,886 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 26 748,866 тыс. руб. с НДС.

9. 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». Заключен договор № 141-13 от 02.12.2013г. на сумму 27 848,00 тыс. руб. с НДС, оплачен аванс на сумму 8 354,400 тыс. руб. с НДС.

4.5.2 Выполнение плана НИОКР за 3 месяца 2014 года.

Всего за 3 месяца 2014 года по договорам НИОКР, работы по которым продолжаются, было выполнено финансирование на общую сумму 12 027,827 тыс. руб. с НДС при плане 31 745,416 тыс. руб.

1. 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). Выполнен и оплачен 1-ый этап на сумму 517,942 тыс. руб.

2. 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». Выполнен и оплачен 1-ый этап на сумму 3 458,066 тыс. руб. с НДС.

3. НИОКР на тему: Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет». Выполнен и оплачен 2-ой этап на сумму 8 051,82 тыс. руб. НДС не облагается.

Отклонение финансирования проектов НИОКР от плановых значений связано с переносом по объективным причинам сроков выполнения этапов по двум договорам и заключением в связи с этим дополнительных соглашений, при этом окончательный срок выполнения работ по договорам и общая стоимость работ не меняются:

1. НИОКР на тему: Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Дополнительное соглашение №1 от 27.02.2014г. к договору №19/12 от 17.12.2012г. Срок финансирования второго этапа перенесён на 23.05.2014г.

2. 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. Дополнительное соглашение №1 от 05.03.2014г. к договору №22/12 от 29.08.2012г. Срок финансирования третьего этапа перенесён на 22.04.2014г.

Внедрение новых современных технологий позволяет ОАО «Тюменьэнерго» не только

шагать в ногу со временем, но и отвечает главной, приоритетной задаче компании по обеспечению надежного электроснабжения потребителей. В свою очередь обеспечение надежности сети и улучшение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, основанные на новых инновационных технологиях и оборудовании, способствуют повышению эффективности энергосистемы региона. А сотрудничество ученых и энергетиков-практиков дает возможность проводить модернизацию, техническое перевооружение и реконструкцию энергообъектов на качественно новом уровне.

4.5.3 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 2013 году на основании патентных заявок получено пять документов по правовой охране основных объектов интеллектуальной собственности, выданных Роспатентом Российской Федерации:

- 1) Патент на изобретение №2480882 «Устройство импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ», заявка №2011146258, приоритет изобретения 16.11.2011, зарегистрировано в Государственном реестре изобретений Российской Федерации 27.04.2013, срок действия патента истекает 16.11.2031. Патентообладателями являются: ОАО «ЭНИН», ОАО «Тюменьэнерго», ООО «ИЦ «Бреслер».*
 - 2) Патент на полезную модель №131777 «Составная композитная опора», зарегистрировано в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации от 27.08.2013, срок действия патента истекает 11.03.2023. Патентообладателями являются: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «НИИЦ МРСК», ЗАО «ФЕНИКС-88».*
 - 3) Патент на полезную модель №131015 «Комбинированный фундамент под композитную опору линии электропередачи», приоритет полезной модели 11.03.2013, зарегистрировано в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации от 10.08.2013, срок действия патента истекает 11.03.2023. Патентообладателями являются: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «НИИЦ МРСК», ЗАО «ФЕНИКС-88».*
 - 4) Патент на полезную модель №132633 «Устройство для подавления высокочастотных перенапряжений», заявка №2013120271, приоритет полезной модели 30.04.2013, зарегистрировано в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации от 20.09.2013, срок действия патента истекает 30.04.2023. Патентообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ФГБОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет».*
 - 5) Свидетельство о государственной регистрации программ для ЭВМ № 2013661875 «Программный комплекс «Паспорт безопасности», заявка №2013619575, дата поступления 22.10.2013, дата государственной регистрации в Реестре программ для ЭВМ от 18.12.2013. Правообладатель: ОАО «Тюменьэнерго».*
- По состоянию на 30.03.2013 находится на рассмотрении в Роспатенте Российской Федерации четыре патентные заявки:*
- Полимерная композиция, устойчивая к ультрафиолетовому спектру излучения солнечной радиации (заявка №2013110535, дата поступления 11.03.2013);*
 - Огнестойкий полимерный композитный материал и способ его получения (заявка №2013110534, дата поступления 11.03.2013);*
 - Автоматизированная система управления технологическими процессами и контроля объектов на сложных технических системах (заявка №2013120671, дата поступления 06.05.2013);*
 - Автоматизированная активно-адаптивная система управления электроэнергетическими сетями (заявка №2013137036, дата поступления 07.08.2013).*

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 объемов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объемов транспортировки энергоресурсов;
- ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть», ОАО «НК «Роснефть»;
- ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2009	2010	2011	2012	2013
потребление э/э млрд.кВт*ч	71,5	71,1	68,9	69,1	70,2

Освоение инвестиций

млн. руб.

	1 квартал 2014г.
Инвестиции, всего в том числе	851,003
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	851,003
Реконструкция	391,598
Новое строительство	459,405
Приобретение профильного имущества	0

За 1 квартал 2014 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция оборудования РЗА на ПС 110 кВ Вачимская для включения в работу с ГТЭС – 84,766 млн. руб.;
- Строительство РС 0,4-10кВ Тюменского ТПО (38,2 км, 4,79 МВА) – 88,071 млн. руб.;
- Реконструкция ТП-10/0,4 №850 в н. п. Шабаново (0,25 МВА) – 0,524 млн. руб.;
- Расширение просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ-110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово) – 14,301 млн. руб.;
- Реконструкция ф. Тукуз 17,4 км Замена провода 17,4 км на СИП Замена деревянных опор на ж. б. приставке на ж. б. опоры 386 шт. – 8,108 млн. руб.

В 1 квартале 2014 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ПС Кинтус – 75,829 млн. руб.;
- Заходы ВЛ-110 кВ на ПС 220 кВ Васильев (ПС 110 кВ Мартовская и ПС 110 кВ Ватинская) – 31,529 млн. руб.;
- Реконструкция ТМ и РЗиПА на ПС 110/35/6 кВ Ендырская – 25,954 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ-110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 64,334 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегибное – 123,330 млн. руб.;
- ВЛ 220кВ Надым-Салехард с ПС-220/110/6 кВ Салехард – 178,811 млн. руб.;

- РТП 10/0,4 кВ "Крымская" – 33,371 млн. руб.;
- Строительство РС 0,4-10кВ Тюменского ТПО – 154,139 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 0,4-10 Тюменского ТПО – 30,397 млн. руб.

4.6.1. 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 регулируемыми 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.

4.6.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками:

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

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

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

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

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

На территории Тюменского региона, кроме 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, расположенной 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% оказываемой на рынке услуги.

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, положений 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 поведения 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		
2008	06.2009	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента правового обеспечения
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 время	ОАО "Россети"	Директор юридического департамента
06.2013	по настоящее время	ОАО "Нурэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
06.2013	по	ОАО "ГВЦ Энергетики"	Член Совета директоров

	настоящее время		
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Аушев Артур Магометович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Сочинский Государственный Университет Туризма и Курортного Дела, менеджмент, 1999.

Государственный Университет Управления - Институт управления энергетикой, Магистр, менеджмент, 2012.

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	05.2012	ОАО "Энергосбытовая компания Московской области"	Генеральный директор, Первый заместитель, Заместитель по работе на ОРЭ
06.2012	01.2013	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по реализации услуг
01.2013	10.2013	ОАО "Россети"	Директор департамента реализации электросетевых услуг

10.2013	по настоящее время	ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	Генеральный директор
10.2013	по настоящее время	ОАО "Ингушэнерго"	Генеральный директор
10.2013	по настоящее время	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	Генеральный директор
10.2013	по настоящее время	ОАО "Каббалкэнерго"	Генеральный директор
10.2013	по настоящее время	ОАО "Севкавказэнерго"	Генеральный директор
10.2013	по настоящее время	ОАО "Калмэнергосбыт"	Генеральный директор
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Ингушэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2008	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 "ТРК"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зафесов Юрий Казбекович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Специальность "Менеджмент в социальной сфере", квалификация - менеджер, 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		
2008	08.2009	ОАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Советник заместителя Генерального директора, начальник отдела планирования и сводной отчетности Дирекции и материально-технического обеспечения, начальник отдела сводной отчетности Управления комплектации, планирования и сводной отчетности Департамента материально-технического обеспечения.
08.2009	по настоящее время	ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной работе, Генеральный директор
08.2010	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС" (по совместительству)	Начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности; Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок
05.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети" (по совместительству)	Директор Департамента закупочной деятельности
06.2013	по настоящее время	ОАО "ЭССК ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Председатель Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Катина Анна Юрьевна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Московский Гуманитарный Университет, Специальность "юриспруденция", квалификация "юрист", 2004.

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	по настоящее время	ОАО "Россети" (прежнее наименование - ОАО "Холдинг МРСК")	Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; Заместитель начальника Управления - начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Берендеевское"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Екатеринбургэнергосбыт"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Завод РЭТО"	Член Совета директоров

06.2013	по настоящее время	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания Урала"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "НИЦ Урала"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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: **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		
2008	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	ЗАО "АПБЭ"	Председатель Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мальцев Алексей Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Уральский государственный технический университет, Специальность

"электроэнергетические системы и сети", 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		
2008	10.2008	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Волги	Заместитель генерального директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами
10.2008	по настоящее время	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири	Генеральный директор; Заместитель генерального директора по развитию сети и оказанию услуг; Заместитель генерального директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2008	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 (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: **Неганов Леонид Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

1. Московский государственный инженерно-физический институт, Специальность "физика твердого тела", 1995.

2. Высшая школа экономики, Специальность "менеджмент", 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		
2008	06.2008	ОАО "ДВЭУК"	Первый заместитель директора

10.2008	12.2009	ЗАО "Опимаэнергострой"	Генеральный директор; Первый заместитель генерального директора
12.2009	09.2011	ОАО "Башкирэнерго"	Заместитель генерального директора
01.2012	07.2012	ОАО "Айдис-групп"	Генеральный директор
08.2012	09.2013	Минэнерго России	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики
10.2013	по настоящее время	Министерство энергетики Московской области	Министр
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Цику Руслан Кимович**

Год рождения: **1980**

Образование:

1. Адыгейский государственный университет, Специальность "экономика и управление на предприятиях", 2002.

2. Берлинская высшая школа экономики, Специальность "Макроэкономическая политика и финансовые институты", 2002.

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	07.2008	ООО "Севморнефтегаз"	Начальник отдела инвестиционного анализа
07.2008	11.2009	ООО "Газпром нефть шельф"	Начальник управления инвестиционного анализа и организации расчетов
11.2009	07.2013	ОАО "Холдинг МРСК (новое название ОАО "Россети")	Начальник Департамента бизнес-планирования, Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования
07.2013	по настоящее время	ООО "Марка Аудит - Консультационные услуги"	Заместитель Генерального директора - Директор по развитию
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2008	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 "Недвижимость Северо-западного энергетического ИЦ"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО Недвижимость ИЦ энергетики Урала"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

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		
2008	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10 296.19	1 641.6
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов	19.8	
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	10 315.99	1 641.6

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.

Дополнительная информация:

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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 статьёй 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.

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

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы: СВАиРП является структурным подразделением в составе Управления внутреннего аудита и управления рисками, подчиняется Комитету по аудиту при Совете директоров ОАО «Тюменьэнерго».

СВАиРП осуществляет свою деятельность в соответствии со следующими внутренними документами:

- Положением о Комитете по аудиту при совете директоров ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 02.10.2013;
- Положением «О Службе внутреннего аудита и ревизионных проверок Управления внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Тюменьэнерго» от 30.11.2011 №18-11/7;
- Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора от 27.01.2010 №18;
- Положением «О комиссии по рассмотрению результатов аудиторских проверок производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора от 07.02.2011 №33;
- Регламентом организации деятельности Управления внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Тюменьэнерго» РЕ-ИА-74.11.17.002-8-18/1-38-2013, утвержденным приказом генерального директора от 11.10.2013 №438;
- Регламентом учета проверок ОАО «Тюменьэнерго», осуществляемых внешними органами и контроля (надзора) РЕ-ИА-74.11.17.002-8-18/1-36-2013, утвержденным приказом генерального директора от 30.09.2013 №413;
- Регламентом взаимодействия Управления внутреннего аудита и управления рисками и Управления безопасности при проведении контрольных мероприятий в отношении филиалов, структурных подразделений ОАО «Тюменьэнерго» и ДЗО ОАО «Тюменьэнерго» РО 05770629.18/1.32-2013, утвержденным приказом генерального директора от 22.08.2013 №342.

СВАиРП действует с июля 2007 года.

Количественный состав службы внутреннего аудита и ревизионных проверок - 3 человека:

начальник Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;

ведущий специалист Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;

специалист I категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии

(ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1. Планирование, организация и проведение проверок в филиалах Общества:

1.1. По объему выборки:

- комплексные – проверки финансово-хозяйственной деятельности филиала в полном объеме;
- тематические – проверки филиалов по отдельным направлениям деятельности (перечень направлений, указывается в Плане проверки конкретного филиала);
- целевые – проверки филиалов с целью установления нарушений в конкретных обстоятельствах, проверки по обращениям (жалобам, заявлениям) работников или иных третьих лиц.

1.2. По виду проверки:

- плановые – проверки, осуществляемые в соответствии с Планом-графиком проверок филиалов Общества, утвержденным генеральным директором Общества.
- внеплановые (внезапные) – проверки филиалов по решению генерального директора Общества.

Перечень обстоятельств, при которых Службой проводятся внеплановые (внезапные) проверки, установлен Положением «О проведении комплексных проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго».

1.3. По форме проведения:

- выездные – проверки с выездом специалистов Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок по месту нахождения проверяемого филиала;
- документарные – проверки, проводимые по месту нахождения Службы, посредством запроса необходимой информации и материалов в филиалах, структурных подразделениях Исполнительной дирекции.

2. Составление планов, программ проверок в филиалах Общества.

3. Информирование руководства ОАО «Тюменьэнерго» о сути и результатах проведенных проверок.

4. Обобщение и анализ результатов проведенного внутреннего аудита, распространение опыта, полученного в ходе данных проверок, во всех филиалах Общества.

5. Участие в проведении инвентаризаций имущества и финансовых обязательств Общества, в том числе внеплановых (внезапных).

6. Подготовка информационно-аналитических материалов по вопросам, входящим в компетенцию Службы.

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

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

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

10. Изучение отечественного и зарубежного опыта по вопросам, входящим в компетенцию Службы.

Управление внутреннего аудита и управления рисками подчиняется генеральному директору Общества.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

СВАиРП и внешний аудитор эмитента взаимодействуют в части оказания службой внешнему аудитору содействия и предоставления информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО, а также согласование службой выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками.

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона «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**

(председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

1. Дальневосточный институт Советской торговли, Специальность "экономика", квалификация "экономист", 1982.

2. Курсы по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов экономического факультета МГУ им.М.В. Ломоносова, Специальность "специалист по общему аудиту", Квалификация "аудитор", 1995.

3. Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, Специальность "профессиональный бухгалтер", квалификация "финансовый менеджер, финансовый эксперт", 2000.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	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 (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: **Богачев Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

Московский автомеханический институт, квалификация "инженер-механик", 1981

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	Главный специалист управления внутреннего аудита
2010	по настоящее время	ОАО "Россети" (прежнее наименование ОАО "Холдинг МРСК")	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля
2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гайченя Иван Алексеевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

- 1. Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР, 1990.**
- 2. Международный независимый эколого-политологический университет, Специальность "юриспруденция", квалификация "юрист", 1999.**
- 3. Академия Генерального штаба ВС, 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		
2008	2011	Служба в ВС	
09.2011	08.2012	ОАО "Холдинг МРСК"	1-ый заместитель начальника Департамента безопасности
08.2012	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	1-ый заместитель директора по безопасности
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор Департамента безопасности
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО МРСК Северного Кавказа"	Член ревизионной комиссии
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член ревизионной комиссии
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член 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

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: **Саух Максим Михайлович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет Профсоюзов, квалификация "юрист", 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		
2008	06.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник Управления корпоративных отношений
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Буняева Мария Викторовна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Кубанский государственный технологический университет, Специальность "бухгалтерский учет, анализ, аудит", квалификация "экономист", 2006

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		
02.2010	06.2010	Администрация Краснодарского края	Главный эксперт экспертно-аналитического отдела олимпийский объектов Департамента строительства Краснодарского края
08.2010	04.2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий эксперт отдела экономической безопасности Департамента безопасности
04.2012	по настоящее время	ОАО "Россети (прежнее наименование - ОАО "Холдинг МРСК")	Ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

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	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 531.86	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 531.86	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.

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	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 728	7 592
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 625 483 170	1 785 333 720
Выплаты социального характера работников за отчетный период	86 901 050	6 964 830

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 (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела 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

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Российские сети"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Россети"*

Место нахождения

107996 Россия, город Москва, Уланский переулок 26

ИНН: *7728662669*

ОГРН: *1087760000019*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *100%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

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

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

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

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

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников)

эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" 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	31.12.2013
	по ОКПО	05770629
	ИНН	8602060185
	по ОКВЭД	40.10.2
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	68	0	30
	Результаты исследований и разработок	1120	238 478	112 576	7 417
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0

	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	125 503 053	127 368 865	115 062 808
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	65 775	4 811 751	322 351
	Отложенные налоговые активы	1180	867 566	800 273	142 141
	Прочие внеоборотные активы	1190	406 910	408 006	452 777
	ИТОГО по разделу I	1100	127 081 850	133 501 471	115 987 524
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	684 941	972 806	1 228 641
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 343	16 582	83 251
	Дебиторская задолженность	1230	3 130 361	3 084 099	3 318 164
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 936 284	2 998 044	3 887 729
	Прочие оборотные активы	1260	548 035	827 432	1 384 269
	ИТОГО по разделу II	1200	6 307 964	7 898 963	9 902 054
	БАЛАНС (актив)	1600	133 389 814	141 400 434	125 889 578

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 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	68 641 165	73 015 751	61 846 041
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	615 618	609 271	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 076 685	12 757 563	13 164 237
	ИТОГО по разделу III	1300	111 707 363	113 756 480	102 784 548
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	10 200 626	10 366 653	7 807 344
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 754 605	2 654 572	2 242 921
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	346 902	1 350 394	208 431
	ИТОГО по разделу IV	1400	15 302 133	14 371 619	10 258 696
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 191	3 540 657	2 763 345
	Кредиторская задолженность	1520	5 217 938	5 746 640	8 109 940
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0

	Оценочные обязательства	1540	998 887	3 872 950	1 691 429
	Прочие обязательства	1550	159 302	112 088	281 620
	ИТОГО по разделу V	1500	6 380 318	13 272 335	12 846 334
	БАЛАНС (пассив)	1700	133 389 814	141 400 434	125 889 578

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" 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	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.12.2013
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	51 952 083	47 068 971
	Себестоимость продаж	2120	-45 820 449	-41 286 688
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 131 634	5 782 283
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 131 634	5 782 283
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 701	3 284
	Проценты к получению	2320	300 978	204 129
	Проценты к уплате	2330	-536 549	-540 837
	Прочие доходы	2340	9 430 977	4 586 055
	Прочие расходы	2350	-11 158 305	-8 695 386
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 172 436	1 339 528
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 755 346	-1 458 979
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 489 818	1 079 513
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-635 368	-411 651
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	66 409	523 211
	Прочее	2460	201 713	134 830
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 049 844	126 939
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-4 067 226	11 214 541
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-2 017 382	11 341 480
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	7.4883	0.4637
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

<p>Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика</p> <p>Вид деятельности: передача электрической энергии</p> <p>Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность</p> <p>Единица измерения: тыс. руб.</p> <p>Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4</p>	Форма № 3 по ОКУД	Коды
	Дата	0710003
	по ОКПО	31.12.2013
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	27 373 895	0	61 846 041	400 375	13 164 237	102 784 548
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			11 214 541		126 939	11 341 480
в том числе:							
чистая прибыль	3211					126 939	126 939
переоценка имущества	3212			11 214 541			11 214 541
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-369 548	-369 548
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся	3223						

непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-369 548	-369 548
Изменение добавочного капитала	3230			-44 831		44 831	
Изменение резервного капитала	3240				208 896	-208 896	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	27 373 895	0	73 015 751	609 271	12 757 563	113 756 480
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					2 049 844	2 049 844
в том числе:							
чистая прибыль	3311					2 049 844	2 049 844
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320			-4 067 226		-31 735	-4 098 961
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322			-4 067 226			-4 067 226
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-31 735	-31 735
Изменение добавочного капитала	3330			-307 360		307 360	
Изменение резервного капитала	3340				6 347	-6 347	
Величина капитала на 31	3300	27 373	0	68 641	615 618	15 076	111 707

декабря отчетного года		895		165		685	363
------------------------	--	-----	--	-----	--	-----	-----

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31.12.2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	102 784 548	126 939	10 844 993	113 756 480
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	102 784 548	126 939	10 844 993	113 756 480
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	13 164 237	126 939	-533 613	12 757 563
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	13 164 237	126 939	-533 613	12 757 563
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	89 620 311	0	11 378 606	100 998 917
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	89 620 311	0	11 378 606	100 998 917

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	111 707 363	113 756 480	102 784 548

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" 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	Коды
	Дата	0710004
	по ОКПО	31.12.2013
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	53 002 585	48 330 687
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	48 746 827	44 857 856
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	90 850	135 708
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	4 164 908	3 337 123
Платежи - всего	4120	-44 254 970	-39 721 319
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-28 715 853	-26 969 783
в связи с оплатой труда работников	4122	-5 698 621	-5 344 744
процентов по долговым обязательствам	4123	-539 684	-596 846
налога на прибыль организаций	4124	-1 854 108	-1 552 175
прочие платежи	4129	-7 446 704	-5 257 771
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 747 615	8 609 368
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	5 672 911	192 980
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 759	47 118
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	5 658 451	107 550
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим	4213	0	0

лицам)			
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 701	38 312
прочие поступления	4219	0	0
Платежи - всего	4220	-11 751 194	-12 715 124
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-10 316 903	-7 289 229
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-764 348	-4 894 957
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	0	0
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-481 103	-409 873
прочие платежи	4229	-188 840	-121 065
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-6 078 283	-12 522 144
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	5 500 000	6 915 055
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	5 500 000	6 915 055
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	-9 231 092	-3 891 964
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	-31 735	-369 548
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-9 199 357	-3 522 416
прочие платежи	4329	0	0
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-3 731 092	3 023 091
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-1 061 760	-889 685
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 998 044	3 887 729
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 936 284	2 998 044
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 2013 г.

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **передача электроэнергии**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Университетская 4**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2013

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за отчетный год	116	-116	184	-116
	5110	за предыдущий год	116	-86	116	-116
в том числе:						
Объекты интеллектуальной собственности	5101	за отчетный год	116	-116	184	-116
	5111	за предыдущий год	116	-86	116	-116
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения

				ия		я
Нематериальные активы - всего	5100	за отчетный год	0	0	0	0
	5110	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
Объекты интеллектуальной собственности	5101	за отчетный год	0	0	0	0
	5111	за предыдущий год	0	0	0	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за отчетный год	68	0	0
	5110	за предыдущий год	0	-30	0
в том числе:					
Объекты интеллектуальной собственности	5101	за отчетный год	68	0	0
	5111	за предыдущий год	0	-30	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Всего	5120	0	0	0
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.

	строки			
Всего	5130	0	0	0
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	29 586	-14 650	213 813	-30 708
	5150	за предыдущий год	15 309	-10 292	29 586	-14 650
в том числе:						
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за отчетный год	23 226	-10 523	207 453	-24 348
	5151	за предыдущий год	12 309	-9 125	23 226	-10 523
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за отчетный год	6 360	-4 127	6 360	-6 360
	5152	за предыдущий год	3 000	-1 167	6 360	-4 127

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	184 227	0	0	-16 058
	5150	за предыдущий год	14 277	0	0	-4 358
в том числе:						

Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за отчетный год	184 227	0	0	-13 825
	5151	за предыдущий год	10 917	0	0	-1 398
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за отчетный год	0	0	0	-2 233
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	5152	за предыдущий год	3 360	0	0	-2 960

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за отчетный год	97 640	55 373
	5170	за предыдущий год	2 400	97 640
в том числе:				
Научно-исследовательские работы	5161	за отчетный год	9 170	18 464
	5171	за предыдущий год	2 000	9 170
Опытно-конструкторские работы	5162	за отчетный год	87 473	36 909
Опытно-конструкторские работы	5172	за предыдущий год	400	87 473
Технологические работы	5163	за отчетный год	997	0
Технологические работы	5173	за предыдущий год	0	997
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за предыдущий год		
	5190	за отчетный год		
Опытно-конструкторские работы				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	516 0	за отчетный год	141 960	0	-184 227
	517 0	за предыдущий год	109 517	0	-14 277
в том числе:					
Научно-исследовательские работы	516 1	за отчетный год	29 301	0	-20 007
	517 1	за предыдущий год	13 130	0	-5 960
Опытно-конструкторские работы	516 2	за отчетный год	108 669	0	-159 233
Опытно-конструкторские работы	517 2	за предыдущий год	95 390	0	-8 317
Технологические работы	516 3	за отчетный год	3 990	0	-4 987
Технологические работы	517 3	за предыдущий год	997	0	0
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	518 0	за предыдущий год			
	519 0	за отчетный год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	268 843 961	-153 406 418	264 386 747	-152 976 410
	5210	за предыдущий год	233 965 762	-134 623 826	268 843 961	-153 406 418
в том числе:						
Амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	268 803 252	-153 406 418	264 346 038	-152 976 410
	5211	за предыдущий год	233 929 170	-134 623 826	268 803 252	-153 406 418
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые	5202	за отчетный год	40 709	0	40 709	0
	5212	за предыдущий год	36 592	0	40 709	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	8 282 694	-1 211 753	956 248
	5210	за предыдущий год	11 453 954	-345 199	318 955
в том числе:					
Амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	8 282 694	-1 211 753	956 248

	5211	за предыдущий год	11 449 837	-345 199	318 955
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые	5202	за отчетный год	0	0	0
	5212	за предыдущий год	4 117	0	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	-7 410 517	-11 528 155	6 900 738
	5210	за предыдущий год	-6 530 090	23 769 444	-12 554 903
в том числе:					
Амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	-7 410 517	-11 528 155	6 900 738
	5211	за предыдущий год	-6 530 090	23 769 444	-12 554 903
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые	5202	за отчетный год	0	0	0

	5212	за предыдущий год	0	0	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	9 577 408	12 506 177
	5250	за предыдущий год	10 592 184	9 577 408
в том числе:				
Производственного назначения	5241	за отчетный год	9 577 408	12 506 177
	5251	за предыдущий год	10 592 184	9 577 408

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	13 797 491	-599 403	-10 269 319
	5250	за предыдущий год	12 732 443	-502 330	-13 244 889
в том числе:					

Производственного назначения	5241	за отчетный год	13 797 491	-599 403	-10 269 319
	5251	за предыдущий год	12 732 443	-502 330	-13 244 889
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	4 263 005	4 769 018
в том числе:			
Производственные здания	5261	259 240	396 436
Сооружения, кроме ЛЭП	5262	426 102	395 973
Линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 109 091	782 662
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	5264	1 693 051	2 075 512
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	0	0
Прочие	5266	775 521	1 118 435
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-61 502	-7 659
в том числе:			
Сооружения, кроме ЛЭП	5271	-634	0
Линии электропередачи и устройства к ним	5272	-35 964	-7 659
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	5273	-19 507	0
Прочие	5274	-5 397	0

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 213 198	1 504 152	1 066 413

Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	617	3 327	3 487
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	11 122 559	17 253 474	13 520 743
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	5 777 712	10 931 802	5 971 974
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	594 565	645 528	197 939
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	0	0	0

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	5 005 427	-193 676	111 324	-45 549
	5311	за предыдущий год	402 418	-80 067	5 005 427	-193 676
в том числе:						
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость	5302	за отчетный год	4 995 227	-193 676	101 124	-45 549
	5312	за предыдущий год	101 285	8 629	4 995 227	-193 676
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	5303	за отчетный год	10 200	0	10 200	0
	5313	за предыдущий год	301 133	-88 696	10 200	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Финансовых вложений - итог	5300	за отчетный год	5 005 427	-19 367	111 324	-45 549

	5315	за предыдущий год	402 418	-80 067	5 005 427	-193 676
--	------	----------------------	---------	---------	-----------	----------

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	764 348	-5 658 451	2 291 484
	5311	за предыдущий год	4 894 103	-291 094	87 675
в том числе:					
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость	5302	за отчетный год	764 348	-5 658 451	2 291 484
	5312	за предыдущий год	4 894 103	-161	-1 021
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	5303	за отчетный год	0	0	0
	5313	за предыдущий год	0	-290 933	88 696
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	764 348	-5 658 451	2 291 484
	5310	за предыдущий год	4 894 103	-291 094	87 675

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	0	-2 143 357
	5311	за предыдущий год	0	-201 284
в том числе:				
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую	5302	за отчетный год	0	-2 143 357

рыночную стоимость				
	5312	за предыдущий год	0	-201 284
Длгосрчные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	5303	за отчетный год	0	0
	5313	за предыдущий год	0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	0	-2 143 357
	5310	за предыдущий год	0	-201 284

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	0	0	0
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	0	0	0
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329	0	0	0

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за отчетный год	1 004 154	-31 348	756 975	-72 034
	5420	за предыдущий год	1 269 903	-41 262	1 004 154	-31 348
в том числе:						
сырье и материалы	5401	за отчетный год	674 544	-31 348	603 778	-72 034

	5421	за предыдущий год	587 731	-41 262	674 544	-31 348
незавершенное производство	5402	за отчетный год	327 989	0	147 369	0
	5422	за предыдущий год	680 395	0	327 989	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	0	0	0	0
	5423	за предыдущий год	0	0	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	1 621	0	5 828	0
	5424	за предыдущий год	1 777	0	1 621	0

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы - всего	5400	за отчетный год	1 006 729	-41 110	0
	5420	за предыдущий год	749 944	0	0
в том числе:					
сырье и материалы	5401	за отчетный год	960 462	-41 110	0
	5421	за предыдущий год	736 342	0	0
незавершенное производство	5402	за отчетный год	37 810	0	0
	5422	за предыдущий год	9 432	0	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	246	0	0
	5423	за предыдущий год	0	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	8 211	0	0
	5424	за предыдущий год	4 170	0	0

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за отчетный год	-1 253 908	424
	5420	за предыдущий год	-1 015 693	9 914
в том числе:				

сырье и материалы	5401	за отчетный год	-1 031 228	424
	5421	за предыдущий год	-649 529	9 914
незавершенное производство	5402	за отчетный год	-218 430	0
	5422	за предыдущий год	-361 838	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	-246	0
	5423	за предыдущий год	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	-4 004	0
	5424	за предыдущий год	-4 326	0

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	0	0	0
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	0	0	0
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за отчетный год	164 161	0	194 297	0
	5521	за предыдущий год	384 372	0	164 161	0
в том числе:						
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0	0
Авансы выданные	5503	за отчетный год	32 160	0	47 087	0
	5523	за предыдущий год	274 210	0	32 160	0
Векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	132 001	0	147 201	0
	5525	за предыдущий год	110 162	0	132 001	0
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за отчетный год	4 054 570	-1 134 632	6 882 040	-3 945 976
	5530	за предыдущий	2 933 792	0	4 054 570	-1 134 632

		год				
в том числе:						
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	3 528 643	-1 134 632	6 128 017	-3 945 976
	5531	за предыдущий год	1 841 675	0	3 528 643	-1 134 632
Авансы выданные	5512	за отчетный год	355 558	0	295 729	0
	5532	за предыдущий год	471 162	0	355 558	0
Векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0	0
	5533	за предыдущий год	0	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5514	за отчетный год	170 369	0	458 294	0
	5534	за предыдущий год	620 955	0	170 369	0
Итого	5500	за отчетный год	4 218 731	-1 134 632	7 076 337	-3 945 976
	5520	за предыдущий год	3 318 164	0	4 218 731	-1 134 632

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за отчетный год	1 515 676	0	-30 037
	5521	за предыдущий год	91 969	0	-242 690
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
Авансы выданные	5503	за отчетный год	45 479	0	-30 037
	5523	за предыдущий год	4 154	0	-242 690
Векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	1 470 197	0	0
	5525	за предыдущий год	87 815	0	0
Краткосрочная	5510	за отчетный год	75 229 424	0	0

дебиторская задолженность - всего					
	5530	за предыдущий год	64 386 811	0	0
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	61 303 066	0	0
	5531	за предыдущий год	55 425 639	0	0
Авансы выданные	5512	за отчетный год	874 769	0	0
	5532	за предыдущий год	705 059	0	0
Векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0
	5523	за предыдущий год	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5514	за отчетный год	13 051 589	0	0
	5534	за предыдущий год	8 256 113	0	0
Итого	5500	за отчетный год	76 745 100	0	-30 037
	5520	за предыдущий год	64 478 780	0	-242 690

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за отчетный год	-1 455 503	0	0
	5521	за предыдущий год	-69 490	0	0
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
Авансы выданные	5503	за отчетный год	-515	0	0
	5523	за предыдущий год	-3 514	0	0
Векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	-1 454 988	0	0
	5525	за предыдущий год	-65 976	0	0

Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за отчетный год	-72 399 030	-2 924	0
	5530	за предыдущий год	-63 266 032	-1	0
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	-58 703 187	-505	0
	5531	за предыдущий год	-53 738 671	0	0
Авансы выданные	5512	за отчетный год	-932 369	-2 229	0
	5532	за предыдущий год	-820 663	0	0
Векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0
	5533	за предыдущий год	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	5514	за отчетный год	-12 763 474	-190	0
	5534	за предыдущий год	-8 706 698	-1	0
Итого	5500	за отчетный год	-73 854 533	-2 924	0
	5520	за предыдущий год	-63 335 522	-1	0

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	3 616 929	169 818
в том числе:			
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	3 601 565	154 454
Прочая дебиторская задолженность	5542	15 364	15 364
(вид)			

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.		На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 097 080	184 454	81 700	81 700
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 080 862	168 236	60 722	60 722
Прочая дебиторская задолженность	5542	16 218	16 218	20 978	20 978

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за отчетный год	1 350 394	346 902
	5571	за предыдущий год	208 431	1 350 394
в том числе:				
Расеты с поставщиками и подрядчиками	5552	за отчетный год	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0
Авансы полученные	5563	за отчетный год	1 350 394	346 902
	5573	за предыдущий год	208 431	1 350 394
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за отчетный год	5 746 640	5 217 938
	5580	за предыдущий год	8 109 940	5 746 640
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	1 953 571	2 200 876
	5581	за предыдущий год	2 140 185	1 953 571
Авансы полученные	5562	за отчетный год	2 048 057	1 526 900
	5582	за предыдущий год	3 891 263	2 048 057
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за отчетный год	0	0
	5583	за предыдущий год	0	0
Векселя к уплате	5564	за отчетный год	6 756	6 756
	5584	за предыдущий год	6 756	6 756
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	85 271	101 270
	5585	за предыдущий год	27 081	85 271
Расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	682 861	544 071
	5586	за предыдущий год	358 823	682 861
Задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	3 518	161 442
	5587	за предыдущий год	144 905	3 518
Прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	966 606	676 623
	5588	за предыдущий год	1 540 927	966 606
Итого	5550	за отчетный год	7 097 034	5 564 840
	5570	за предыдущий год	8 318 371	7 097 034

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за отчетный год	275 852	0
	5571	за предыдущий год	1 142 835	0
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и заказчиками	5552	за отчетный год	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0
Авансы полученные	5553	за отчетный год	275 852	0
	5573	за предыдущий год	1 142 835	0
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за отчетный год	115 863 492	0
	5580	за предыдущий год	84 149 328	0
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	45 725 663	0
	5581	за предыдущий год	40 249 360	0
Авансы полученные	5562	за отчетный год	29 439 019	0
	5582	за предыдущий год	24 949 322	0
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за отчетный год	0	0
	5583	за предыдущий год	0	0
Векселя к уплате	5564	за отчетный год	0	0
	5584	за предыдущий год	0	0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	1 363 864	0
	5585	за предыдущий год	1 347 510	0
Расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	935 267	0
	5586	за предыдущий год	907 311	0
Задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	12 441 553	0
	5587	за предыдущий год	5 075 029	0
Прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	25 958 126	0
	5588	за предыдущий год	11 620 796	0
Итого	5550	за отчетный год	116 139 344	0
	5570	за предыдущий год	85 292 163	0

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за отчетный год	-1 279 344	0	0
	5571	за предыдущий год	-872	0	0
в том числе:					
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5552	за отчетный год	0	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0	0
Авансы полученные	5553	за отчетный год	-1 279 344	0	0
	5573	за предыдущий год	-872	0	0
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за отчетный год	-116 392 194	0	0
	5580	за предыдущий год	-86 512 628	0	0
в том числе:					
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	-45 478 358	0	0
	5581	за предыдущий год	-40 435 974	0	0
Авансы полученные	5562	за отчетный год	-29 960 176	0	0
	5582	за предыдущий год	-26 792 528	0	0
Задолженность учпстникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за отчетный год	0	0	0
	5583	за предыдущий год	0	0	0
Векселя к уплате	5564	за отчетный год	0	0	0
	5584	за предыдущий год	0	0	0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	-1 347 865	0	0

	5585	за предыдущий год	-1 289 320	0	0
Расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	-1 047 057	0	0
	5586	за предыдущий год	-583 273	0	0
Задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	-12 283 629	0	0
	5587	за предыдущий год	-5 216 416	0	0
Прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	-26 248 109	0	0
	5588	за предыдущий год	-12 195 117	0	0
Итого	5550	за отчетный год	-117 671 538	0	0
	5570	за предыдущий год	-86 513 500	0	0

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Всего	5590	208 464	292 120	2 192
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	3 948	1 032	998
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	0	0	0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	0	0	0
Расчеты по налогам и сборам	5594	0	0	0
Задолженность перед персоналом организации	5595	0	0	0
Прочая кредиторская задолженность	5596	204 916	291 088	1 194

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	11 768 117	10 431 122
Расходы на оплату труда	5620	6 294 207	5 407 006
Отчисления на социальные нужды	5630	1 459 342	1 244 797
Амортизация	5640	7 407 375	6 525 108
Прочие затраты	5650	18 714 995	28 140 105
Итого по элементам	5660	45 644 036	40 934 126
Изменение остатков	5670	-176 413	-352 562

незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):			
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	45 820 449	41 286 688

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	3 872 950	1 458 318	-4 332 381	0	998 887
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	380 394	936 450	-839 593	0	477 251
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	360 552	445 139	-360 784	0	444 907
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	2 567 096	7 819	-2 567 096	0	7 819
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, незавершенные на отчетную дату	5704	564 908	0	-564 908	0	0
Прочие оценочные обязательства	5705	0	68 910	0	0	68 910

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Полученные - всего	5800	391 087	373 743	129 531
в том числе:				
Векселя	5801	0	0	0
Имущество, находящееся в залоге	5802	391 087	373 743	129 531
Выданные - всего	5810	0	0	0
в том числе:				

Государственная помощь			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Получено бюджетных средств - всего	5900		

в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты - всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910				
за предыдущий год	5920				
в том числе:					

Пояснения
к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
ОАО «Тюменьэнерго» за 2013 год
в текстовой и 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 31.12.2013 г. имеет 9 филиалов обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии. Филиалы зарегистрированы в установленном порядке.

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
	Сургутские электрические сети	628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34
	Нижневартовские электрические сети	628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22
	Нефтеюганские электрические сети	628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, ул. Мира, 15
	Северные электрические сети	629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона
	Энергокомплекс	628187, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков, 70
	Ноябрьские электрические сети	629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25
	Когалымские электрические сети	628486, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, пр. Нефтяников, 5
	Урайские электрические сети	628281, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Урай, пос. Электросети
	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	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Сокращенное наименование	ЗАО «КПМГ»
Место нахождения	123317, Москва, Пресненская набережная, д.10, блок «С», этаж 31
Номер телефона	(495) 937-44-77
Номер факса	(495) 937-44-99
Свидетельство	№255 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): 10301000804

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 31.12.2013 г.:

- Демин Андрей Александрович - Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»;
- Акимов Леонид Юрьевич - Директор юридического Департамента ОАО «Россети»;
- Аушев Артур Магомедович - Директор Департамента реализации электросетевых услуг ОАО «Россети»;
- Зафесов Юрий Казбекович - Директор Департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»;
- Катина Анна Юрьевна - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Россети»;
- Лебедев Сергей Юрьевич - Директор Департамента стратегического развития ОАО «Россети»;
- Мальцев Алексей Александрович - Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири;
- Неганов Леонид Валерьевич - Заместитель Директора Департамента развития энергетики Минэнерго России;
- Михеев Павел Александрович - Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго»;
- Цику Руслан Кимович - Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»;
- Чевкин Дмитрий Александрович - Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети».

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

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2013 г.:

- Лелекова Марина Алексеевна - Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Богачев Игорь Юрьевич - Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Саух Максим Михайлович - Начальник Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»;
- Буняева Мария Викторовна - Ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»;
- Гайченя Иван Алексеевич - Директор Департамента безопасности 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 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
Среднесписочная численность	7 243	7 222	7 699

Действующая редакция Устава утверждена Решением Совета Директоров ОАО «Холдинг МРСК» от 28.06.2011 № 96 пр/12.

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 2013 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 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 одновременно 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 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.

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

Учетной политикой на 2014 год существенных изменений в ранее принятые способы бухгалтерского учета и правила формирования финансовой отчетности не вносилось.

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 1151-1156). 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 31.12.2013 г., рассчитанный как отношение накопленной амортизации к восстановительной стоимости, составил 57,86 %.

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом проведена переоценка основных средств исходя из сложившейся рыночной стоимости их восстановления. Переоценка проводилась с привлечением независимого оценщика ООО «Финэкспертиза».

Оценка рыночной стоимости определена исходя из затратного подхода с применением метода проектного аналога. Учитывая, что данный подход использовался при переоценке основных средств на конец предыдущего года (на 31.12.2012), в отношении основных средств переоцененных по состоянию на 31.12.2012 использовался метод индексации первоначальной балансовой стоимости (из цен на 31.12.2012 к ценам на 31.12.2013). При переоценке основных средств, поступивших в течение 2013 года использовался метод индексации первоначальной балансовой стоимости (из цен на дату ввода к ценам на 31.12.2013). При проведении расчетов методом индексации индексы рассчитаны следующим образом:

1. По данным документа МЭРТ «Об уточнении основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год» от 27.12.2013 г., индекс роста цен по капитальным вложениям за 2013 год составит 6,1307%.
2. По данным методики расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение 3 лет в реальном выражении в ценах 2010 года», утвержденной Советом Директоров ОАО «Холдинг МРСК» от 22.11.2011 №67, снижение затрат на капитальное строительство должно составить 10%.
3. Таким образом, совокупный индекс цен с 31.12.2012 по 31.12.2013 составил: $K=1,061307 \cdot (1-0,1) = 0,9552$.
4. По объектам с датой ввода после 31.12.2012 индексы рассчитаны по формуле (с учетом сложного процента):

$$K=(1,061307^{((12-N)/12)}),$$

где N - порядковый номер месяца ввода объекта в 2013 году. При этом снижение цен в размере 10% не учитывается, т.к. по объектам, введенным в 2013 году, это снижение стоимости уже заложено в первоначальной стоимости.

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 31.12.2013 года снизилась - 4 627 417 тыс. руб. Уценка в сумме 4 067 226 тыс. руб. отнесена на добавочный капитал, а в сумме - 560 190 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 4 263 005 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:

(тыс. руб.)

Объекты основных средств	Стоимость		
	на 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2011 г.
Земельные участки	40 709	40 709	36 592
Полностью амортизированные объекты (восстановительная стоимость)	44 710 458	44 478 772	41 463 067
Объекты, переведенные на консервацию	594 565	645 528	197 939

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 31.12.2013 г. составляют 12 506 177 тыс. руб., их них:

- 10 482 725 тыс. руб. - затраты по новому строительству и расширению объектов производственного назначения, в т. ч.
 - строительство ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ-220 кВ Надым-Салехард на сумму 8 258 762 тыс. руб.;
 - строительство распределительных сетей 04-10 кВ на сумму 376 302 тыс. руб.
- 2 023 452 тыс. руб. - затраты по незаконченным работам технического перевооружения и реконструкции объектов производственного назначения, в т.ч.
 - реконструкция ПС 110 кВ Кинтус с расширением ОРУ-110 на сумму 138 424 тыс. руб.,
 - реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Передребное на сумму 131 787 тыс. руб.,

- реконструкция ПС 110кВ «Граничная» на сумму 116 314 тыс. руб.

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

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

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 263 188 тыс. руб.

Расшифровка выданных авансов в разрезе контрагентов:

(тыс.руб.)			
Наименование	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Авансы выданные всего (с НДС),	1 725 775	1 396 156	4 972 092
из них:			
<i>Авансы, перечисленные подрядчикам:</i>			
ООО «Меридиан»	5 014	201 203	-
ЗАО «ЭФЭСк»	29 281	138 561	189 587
ООО «СибСпецСтрой»	28 633	43 265	284 095
Филиал ОАО «ТЭСС-Нижневартовск»	17 843	33 550	-
ООО «Электрон»	-	22 592	2 269
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	-	-	170 938
ООО «ГК ЭФЭСК»	636 030	-	-
ЗАО «Предприятие строительных работ энергетики»	50 373	-	-
ООО «Таврида Электрик Омск»	6 533	-	78 467
ООО «КРОКУС-строй»	26 138	-	86 479
ООО «Ремонтно-диагностическая компания «Электрические сети»	22 989	-	-
<i>Инвестиции, перечисленные по договору инвестирования и договору передачи функций заказчика:</i>			
ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	887 079	887 079	887 079
ООО «Техстрой»	-	-	2 766 921

3.2. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 баланса)

На 31.12.2013 г. долгосрочные финансовые вложения Общества составили 65 755 тыс. руб., в том числе:

- акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг - 55 575 тыс. руб.;
- акции в дочернее общество ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» - 10 200 тыс. руб.

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

Стоимость финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, акции ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго», показана по стоимости приобретения.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 11/13 от 27 июня 2013 года) в отчетном периоде состоялась сделка с ОАО «Россети» по продаже пакетов акций ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Томская распределительная компания» на общую сумму 5 658 451 тыс. руб. Обыкновенные акции ОАО «Кубаньэнерго» в количестве 30 926 801 штук были проданы по цене покупки 157,801952 руб. за акцию, акции ОАО «Томская распределительная компания» привилегированные в количестве 158 213 911 штук и обыкновенные в количестве 1 325 424 884 штук также были проданы по цене покупки 0,4235 руб. за акцию и 0,536536 руб. за акцию соответственно. Акции были списаны со счета «депо» ОАО «Тюменьэнерго» и зачислены на счет «депо» ОАО «Россети» 4 октября 2013 года. Таким образом, Общество полностью прекратило своё участие в данных компаниях.

Стоимость финансовых вложений обращающихся на организованном рынке ценных бумаг на 31 декабря 2013 года (по выбывшим - 30 сентября 2013 года) относительно конца декабря 2012 года - снизилась на 2 143 357 тыс. рублей, что связано преимущественно с падением рыночной стоимости акций.

Структура и движение финансовых вложений представлены в таблицах 6.13 и 6.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и 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 31.12.2013 г. существенную долю (99%) составляют расходы на приобретение программных продуктов, из них расходы, связанные с созданием автоматизированной корпоративной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе программного обеспечения SAP R/3, приобретенного по лицензионному договору - 274 970 тыс. руб.

3.4. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

На конец года запасы составляют 684 941 тыс. руб. или 10,9% от оборотных активов.

Материально-производственные запасы состоят преимущественно из:

- материалов, запчастей и комплектующих деталей для выполнения технического обслуживания и текущих ремонтов - 279 089 тыс. руб.,
- топлива - 19 522 тыс. руб.,

- спецодежды и специальной оснастки - 205 375 тыс. руб.,
- инвентаря и хозяйственных принадлежностей - 15 238 тыс. руб.,
- прочих запасов - 18 348 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 31.12.2013 г. составляет 72 034 тыс. рублей.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2013 г. составляют 147 369 тыс. руб. В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы, связанные с выполнением обязательств по договорам длительного цикла, к которым отнесены договоры технологического присоединения, договоры генерального подряда сроком действия более года, а также затраты не предъявленные заказчику ОАО «Кубаньэнерго» по договору обслуживания электросетевых объектов. Затраты в незавершенном производстве по сравнению с данными на начало года снизились в связи со сдачей этапа работ заявителю по договору технологического присоединения.

Информация о наличии и движении запасов в сравнении с 2012 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 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Покупатели, заказчики,	2 182 041	2 394 011	1 841 675
из них:			
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	638 274	1 044 430	1 043 484
ООО «Лукойл-энергосервис»	345 505	385 148	-
ООО «Газпромэнерго»	241 915	266 826	134 423
ООО «Сургутэнергосбыт»	150 022	124 775	127 920
ОАО «ФСК ЕЭС»	2 992	100 699	-
ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»	62 250	78 874	6 980
ООО «Ноябрьская ПГЭ»	62 324	62 324	62 324
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	33 549	13 355	-
ООО «МЭН»	7 930	730	5 340
ООО «РН-Энерго»	92 867	29 039	120 450
МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район	30 992	-	-
ОАО «Сибурэнергоменеджмент»	17 508	-	-
ООО «Русэнергоресурс»	13 358	-	-

Авансы выданные (включает строку 123202 и часть строки 1230 бухгалтерского баланса)	342 816	387 718	745 372
из них:			
ОАО «ФСК ЕЭС»	137 793	223 103	392 366
ОАО «ФОРТУМ»	37 604	37 604	37 993
ОАО «НИИЦ МРСК»	-	16 947	35 071

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. В составе дебиторской задолженности отражены авансы, выданные в рамках договоров на технологическое присоединение.

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 - 283 717 тыс. руб. и сумма НДС из авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств, - 263 188 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 и текущей 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 31.12.2013 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;

2 499 998 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;

2 499 997 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;

1 500 000 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 2 500 000 тыс. руб. 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.

Сумма открытых Обществом, но не использованных кредитных линий на конец года по договорам с ОАО «Сбербанк РФ» составляет 5,5 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 31.12.2013 г. в сумме 4 191 тыс. руб. отражены в балансе в составе краткосрочной задолженности по кредитам, из них: проценты по долгосрочным кредитам - 4 191 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 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2011 г.
Отложенные налоговые активы	867 566	800 273	142 141
- по убыткам от реализации основных средств	2 629	3 202	3 013
- по оценочным резервам и обязательствам	857 624	788 387	139 128
- убытки от реализации ценных бумаг	6 429	6 429	-
- прочие	884	2 255	-
Отложенные налоговые обязательства	4 754 605	2 654 572	2 242 921

-по амортизируемому имуществу	4 588 854	583 911	2 211 636
- по капитализации процентов за кредит	121 669	70 661	31 285
-по расходам на НИОКР	44 082	-	-

В отчетном периоде возникло отложенное налоговое обязательство (ОНО) в сумме 1 473 635 тыс. руб. и отложенный налоговый актив (ОНА) в сумме 884 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 31.12.2012 г.			2 654 572
Изменение за период			
- по амортизируемому имуществу	491 472		491 472
- по капитализации процентов за кредит	96 221		96 221
- по мобилизационным расходам		447 861	447 861
- по амортизации объектов ОС, работающих в условиях агрессивной среды		372 674	372 674
- по введенным в эксплуатацию незарегистрированным объектам ОС, в том числе:		672 744	672 744
амортизационная премия		340 263	340 263
начисленная амортизация		190 079	190 079
дополнительно начисленная амортизация по объектам ОС, работающим в условиях агрессивной среды		142 402	142 402
- прочее	47 675	(19 644)	28 031
Итого изменение за период	635 368	1 473 635	2 109 003
- списание, не вызывающее налоговых последствий	(8 970)		(8 970)
Отложенные налоговые обязательства на 31.12.2013 г.			4 754 605

Предоставление уточненной налоговой декларации по налогу на прибыль к уменьшению за 2011-2012гг. связано с использованием права на применение специальных норм НК РФ с учетом арбитражной практики и по мере подготовки необходимой документации. Подача уточненных деклараций связана:

- с дополнительно заявленными в составе внереализационных расходов затратами на реконструкцию объектов мобилизационного назначения после согласования в Министерстве Энергетики РФ перечня работ по мобилизационной подготовке, расходы на проведение которых не подлежат компенсации из бюджета. Сумма корректировки на возврат налога из бюджета составила 447 861 тыс. руб.
- с дополнительно начисленной амортизацией и амортизационной премией по введенным в эксплуатацию незарегистрированным объектам основных средств (с учетом выводов Президиума ВАС РФ в

Постановлении № 6909/12 от 30.10.2012г). Сумма корректировки на возврат налога из бюджета составила 672 744 тыс. руб.

- с применением коэффициента 2 к объектам, работающим в условиях агрессивной среды. Уменьшение налога - 372 674 тыс. руб.
- с выявлением ошибок в начислении амортизации. Доначисление налога - 19 644 тыс. руб.

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 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Поставщики и подрядчики,	2 200 876	1 953 571	2 140 185
из них:			
ОАО «ФСК ЕЭС»	1 155 227	714 362	995 316
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	74 602	151 849	226 415
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания»	164 606	119 087	-
ОАО «СУЭНКО»	56 099	77 073	62 524
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	87 694	64 634	264 575
ООО «ИЦ «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	-	49 683	45 764
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	43 914	31 135	28 750
ООО «Тюменское АТП»	38 303	22 316	23 777
ООО «НПК АПИК»	12 581	-	-
ОАО «Россети»	11 616	-	-
ОАО «ТЭСС»	15 404	24 786	5 388
ООО «СибСпецСтрой»	955	57 395	44 039
Авансы полученные (включает строки 1450 и 1522 бухгалтерского баланса)	1 873 802	3 398 451	4 099 694
из них:			
ОАО «Фортум»	397 078	1 073 286	1 073 286
ООО «РН-Энерго»	-	514 263	-
ООО «РН-Пурнефтегаз»	183 987	420 221	632 427
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	27 259	281 506	281 506
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	322 248	218 917	260 069
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	212 639	208 111	205 430
ООО «Торгплаза -Сургут»	201 719	201 719	201 719
ОАО «СУЭНКО»	151 023	150 808	158 007

Наименование	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	5	20	543 928
ОАО «Черногорэнерго»	12 042	12 056	209 514
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	406	2 674	134 250
Прочие кредиторы (без учета задолженности по налогам, включенной в состав строки 1523),	676 623	966 606	1 540 927
из них:			
ООО «СибСпецСтрой»	12 105	74 714	109 888
ОАО «ТЭСС»	26 101	46 918	55 893
ООО «Меридиан»	5 826	39 000	-
ООО «Ремикон»	25 304	28 194	25 206
ООО «ТехноЭфф»	10 587	25 459	-
ООО «М-Сетьстрой»	4 137	22 243	20 134
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	6 890	20 210	20 210
ЗАО «Антипинский НПЗ»	17 354	-	-
Нефтеюганский филиал «Компания Салым Петролеум Девелопмент НВ»	18 750	-	-
Целевое финансирование ХМАО	-	-	469 983

Авансы полученные (строка 1522) и прочие долгосрочные обязательства (строка 1450) в основном представлены полученными от контрагентов 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.

3.11. 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.

В отчетном периоде на финансовый результат списано оценочное обязательство по акту выездной налоговой проверки в сумме 564 908 тыс. руб. в связи с завершением апелляционного обжалования ФНС РФ и принятием решения по результатам выездной налоговой проверки за

2009-2010 гг. Сумма доначисленных налогов, пеней и санкций по решению в размере 281 300 тыс. руб. уплачена в бюджет и отражена в отчете о финансовых результатах.

В отчетном периоде на финансовый результат списано оценочное обязательство по иску ООО «Русэнергоресурс» в размере 2 567 096 тыс. руб. о взыскании неосновательного обогащения в связи с отказом истца от исковых требований.

Прочие условные обязательства

Руководство ОАО «Тюменьэнерго» полагает, что практика Общества по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, несмотря на то, что заключение договоров аренды объектов «последней мили» или их частей в соответствии с действующим в настоящий момент законодательством является обязательным для ОАО «ФСК ЕЭС», существует риск, что потребители Общества опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услугу по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили», и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной.

Общество не признало резервов на отчетную дату в отношении указанных потенциальных претензий, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Общество полагает, что изменения, внесенные в ноябре 2013 года в Федеральный Закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об энергетике», уменьшают указанный риск.

Налогообложение

Российское налоговое и валютное 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 31.12.2013 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным. Руководство Общества допускает вероятность возникновения спора с налоговыми органами в ходе выездной налоговой проверки на предмет включения в налоговые расходы амортизационной премии и амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию по окончании строительства, с момента ввода в эксплуатацию до даты государственной регистрации. Доначисление налога на прибыль по данному основанию не приведет к влиянию на финансовый результат, так как отразится на снижении остатка отложенного налогового обязательства. Однако, на финансовый результат могут оказать влияние штрафы и пени, которые могут быть начислены по результатам выездной налоговой проверки. Потенциальная величина данных претензий составит не более 700 млн. руб., штрафов - не более 140 млн. руб.

3.12. Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 баланса)

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма налога на добавленную стоимость в размере 159 302 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.

3.13. Обеспечения

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

3.14. 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.

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 распределяются и относятся на себестоимость услуг основных и прочих видов деятельности, формируя полную себестоимость по каждому виду 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 97,5%.

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 1 930 707 тыс. руб. были отнесены на себестоимость (2012 год - 1 959 180 тыс. руб.), в том числе затраты на персонал в сумме 1 137 125 тыс. руб. (2012 год - 1 079 821 тыс. руб.), услуги по организации функционирования и развитию распределительного сетевого комплекса 196 882 тыс. руб. (2012 год - 281 259 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 2012 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 2013 год		Обороты за 2012 год	
	возникло	погашено	возникло	погашено
Отложенные налоговые активы	756 030	689 621	731 146	207 935
- по убыткам от реализации основных средств	-	573	851	661
- по оценочным резервам и обязательствам	756 030	686 793	721 613	207 274
- убытки от реализации ценных бумаг	-	-	6 429	-
- прочие	-	2 255	2 253	-
Отложенные налоговые обязательства	671 611	36 243	54 250	42 599
- по амортизируемому имуществу	531 308	-	372 275	-
- по капитализации процентов за кредит	96 221	36 243	81 975	42 599
- по расходам на НИОКР	4 082	-	-	-

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 «Нижевартровский ГПК» и списанием оценочного обязательства по иску ООО «Русэнергоресурс».

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. ПНО по данному основанию составило - 813 457 тыс. руб. Существенная сумма постоянного налогового обязательства - 428 756 тыс. руб. возникла за счет снижения стоимости акций (в т. ч. реализованных).

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 2012 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. Разногласия с прямыми потребителями по услуги по передаче электроэнергии

В бухгалтерской отчетности Общества по статье «Выручка» отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, отражена выручка от передачи электроэнергии от ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартовский ГПК» в размере 2 377 825 тыс. руб.; по статье «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса Общества отражена дебиторская задолженность от указанных обществ в размере 3 937 891 тыс. руб., а также создан резерв по сомнительным долгам в размере 3 936 949 тыс. руб.; по статье «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, отражено начисление резерва по сомнительным долгам от указанных обществ в размере 2 805 834 тыс. руб., по статье «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, отражены затраты по услугам ОАО «Федеральная Сетевая Компания» в части передачи электроэнергии указанным обществам в размере 589 805 тыс.руб., по статье «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, отражено оценочное обязательство в части услуг ОАО «Федеральная Сетевая Компания» по передаче электроэнергии указанным обществам в декабре 2013 года в размере 56 462 тыс. руб. По состоянию на дату подписания отчетности, у Общества отсутствуют акты об оказании услуг, подписанные со стороны указанных выше обществ. ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартовский ГПК» оспаривают факт оказания услуги Обществом и полагают, что соответствующая услуга по передаче электроэнергии была оказана им ОАО «Федеральная Сетевая Компания». Право Общества на получение выручки от указанных выше обществ является предметом ряда судебных разбирательств, в частности: по делам №А40-115013/2012 между ОАО «Федеральная Сетевая Компания» и ООО «Белозерный ГПК» и А40-115023/2012, между ОАО «Федеральная Сетевая Компания» и ООО «Нижевартовский ГПК» об обязанности ОАО

«Федеральная Сетевая Компания» заключить прямой договор с данными обществами, распространяющим действие на правоотношения с 1 августа 2012 года, что косвенно может рассматриваться как оказание соответствующей услуги со стороны ОАО «Федеральная Сетевая Компания», а также по делам №А75-6815/2013 между ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Белозерный ГПК» и №А75-8161/2013 и между ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Нижевартовский ГПК» о взыскании неосновательного обогащения, что свидетельствует в пользу оказания этой же услуги со стороны Общества. Таким образом, по состоянию на дату отчетности судами были вынесены разнонаправленные решения.

5.3. События после отчетной даты

Существенными событиями после отчетной даты являются:

- 23 января 2014 года Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры вынесено решение по иску ОАО «Тюменьэнерго» и к ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» (дело № А75-6815/2013), о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2012 по июль 2013 в размере 1 277 077 тыс. руб., которым иски удовлетворены в полном объеме. 21 февраля 2014 года ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» подал апелляционную жалобу по данному делу.
- 7 февраля 2014 года Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры вынесено решение по иску ОАО «Тюменьэнерго» к ООО «Нижевартовский газоперерабатывающий комплекс» (дело № А75-8161/2013) о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2012 по июль 2013 в размере 1 300 192 тыс. руб., которым иски удовлетворены в полном объеме. 21 февраля 2014 года ООО «Нижевартовский газоперерабатывающий комплекс» подал апелляционную жалобу по данному делу.

Удовлетворив указанные требования, Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа - Югры установил факты оказания услуг по передаче электрической энергии со стороны ОАО «Тюменьэнерго» указанным потребителям, признал законными и обоснованными доводы и доказательства, которые представило ОАО «Тюменьэнерго». Однако, ввиду того что указанные решения могут быть обжалованы в апелляционном порядке, Общество начислило резерв по сомнительным долгам в полном размере основываясь на требовании осмотрительности.

Иных 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.

5.4. 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:

- задатками по конкурсным заявкам и полученными обеспечениями по заключенным договорам - 2 144 736 тыс. руб.
- возвратом из бюджета налогов согласно заявленным уточненным налоговым декларациям - 1 500 146 тыс. руб.

- прочими - 520 026 тыс. руб.

Прочие платежи представлены:

- возвратами задатков по конкурсным заявкам и возвратами обеспечений по заключенным договорам - 2 408 591 тыс. руб.
- НДСЛ, уплаченным в бюджет - 850 938 тыс. руб.
- Страховыми взносами во внебюджетные фонды - 1 370 638 тыс. руб.
- Налогами и обязательными платежами, уплаченными в бюджеты различных уровней - 684 025 тыс. руб.
- Взносами в негосударственный пенсионный фонд - 451 617 тыс. руб.
- Свернутым денежным потоком по НДС - 538 094 тыс. руб., рассчитанным как разница между поступившими суммами НДС от покупателей и заказчиков, и перечисленными поставщикам и подрядчикам и платежами в бюджет РФ.
- Прочими платежами - 1 142 801 тыс. руб.

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

5.5. Информация о связанных сторонах

Операции со связанными сторонами с Обществом

Показатели за 2012 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	611	-	-
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Дивиденды полученные	2 550	-	-
ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» (связанная сторона до 30.08.2012)	Аренда, услуги связи	143	-	-
Закупки и прочие расходы				
Материнская компания				
ОАО «Холдинг МРСК»	Услуги по организации функционирования ЕЭС	331 886	(16 594)	Оплата денежными средствами, январь 2013
ОАО «Холдинг МРСК»	Дивиденды выплаченные	369 548	-	-
Дочерние общества				
ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго»	Услуги энергоаудита	87 221	(1 510)	Оплата денежными средствами, январь 2013

Показатели за 2012 год

(тыс. руб.)

Связанная сторона	Вид операции	Объем операции (с НДС)	Сальдо расчетов	Условия и срок завершения расчетов
ОАО «Тюменьэнерго автотранс» (связанная сторона до 30.08.2012)	Прочие услуги	40 702	-	-
Займы				
Материнская компания				
ОАО «Холдинг МРСК»	Получение займа	2 300 000	(2 300 000)	Оплата денежными средствами, январь 2013
ОАО «Холдинг МРСК»	Проценты по займу	150 288	-	-
Вознаграждение руководства				
Совет директоров	Начисленное вознаграждение	19 221	-	-

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	(11616)	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

Показатели за 2013 год

(тыс. руб.)

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

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

ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году предоставил Обществу заём на финансирование текущей деятельности в сумме 2 300 000 тыс. руб. со сроком погашения 10.04.2014 года под 9% годовых. Заем был погашен досрочно в июле 2013 года ОАО «Россети», как правопреемнику. Проценты уплачивались ежеквартально. В отчетном периоде начислено и уплачено процентов за пользование займом 108 888 тыс. руб.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества, выплаченное в 2013 году составило 201 263 тыс. руб. Вознаграждение, планируемое к выплате в 2014 году по результатам 2013 года - 75 942 тыс. руб. Взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу основного управленческого персонала, накопленные на 31.12.2013 г. и обеспечивающие выплаты пенсий по окончании ими трудовой деятельности составляют 203 014 тыс. руб.

Вознаграждение генеральному директору выплачивается по трудовому контракту.

Операции с юридическими лицами, подконтрольными государству, и являющимися связанными с Обществом через единственного акционера ОАО «Россети»

Выручка Общества от юридических лиц, контролируемых государством, составила 56% от общей выручки Общества за 2013 год (2012 год - 59%).

Услуги, оказанные Обществу юридическими лицами, контролируемыми государством, составили 45% от себестоимости Общества за 2013 год (2012 год - 50%).

Дебиторская задолженность Общества от юридических лиц, контролируемых государством, составила 63% от общей суммы дебиторской задолженности Общества и авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств на 31.12.2013 (63% на 31.12.2012, 37% на 31.12.2011).

Кредиторская задолженность Общества перед юридическими лицами, контролируемыми государством, составила 44% от общей суммы кредиторской задолженности Общества на 31.12.2013 (56% на 31.12.2012, 50% на 31.12.2011).

Задолженность Общества по кредитам на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 полностью представлена задолженностью перед банками, находящимися под контролем со стороны государства.

Денежные средства и денежные эквиваленты, размещенные на счетах банков, контролируемых государством, составляют 99,9% от общей суммы денежных средств и их эквивалентов на 31.12.2013 (86% на 31.12.2012 и 99,9% на 31.12.2011) размещены на счетах банков, контролируемых государством.

5.6. Финансовое положение

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

Показатели	2013 год	2012 год	2011 год
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	1,84	0,11	3,47
Коэффициент текущей ликвидности	0,96	0,58	0,74
Коэффициент срочной ликвидности	0,85	0,51	0,64
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,19	0,24	0,22
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,84	0,80	0,82
Дебиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	3 130 361	3 084 099	3 318 164
Кредиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	5 564 840	7 097 034	8 318 371

За анализируемый период рентабельность финансово-хозяйственной деятельности Общества увеличилась. Общество своевременно исполняет свои текущие обязательства, отзыв исковых требований ООО «Русэнергоресурс» по «последней миле» привел к увеличению показателей ликвидности. Коэффициент соотношения заёмных и собственных средств демонстрирует низкую зависимость Общества от заемных средств и находится в пределах рекомендуемого значения (<0,7). Значение коэффициента автономии собственных средств также находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6).

5.7. 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 случаи 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 2013 году составила 36 265 тыс. руб.

5.8. Затраты на энергетические ресурсы

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2013 год	2012 год	2011 год
Энергия на хозяйственные нужды	270 850	241 196	241 848
Электроэнергия	229 273	202 771	204 480
Теплоэнергия	41 577	38 425	37 368

Аудиторское заключение

Акционеру

Открытого акционерного общества

энергетики и электрификации

«Тюменьэнерго»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской отчетности

Открытого акционерного общества

энергетики и электрификации

«Тюменьэнерго»

за 2013 год

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ» (Екатеринбургский филиал Закрытого акционерного общества «КПМГ» - Уральский региональный центр).
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035. Екатеринбургский филиал ЗАО «КПМГ» - Уральский региональный центр: 620014, город Екатеринбург, улица Воеводина, дом 8.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31. Екатеринбургский филиал ЗАО «КПМГ» - Уральский региональный центр: 620014, город Екатеринбург, улица Воеводина, дом 8.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».
Место нахождения (юридический адрес):	628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 4.
Почтовый адрес:	628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 4.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Администрацией города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа. Свидетельство от 26 декабря 1996 года № 07-4784. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по городу Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа за № 1028600587399 14 октября 2002 года. Свидетельство серии 86 № 000503856.

Аудиторское заключение

Акционеру Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее - «Общество») за 2013 год.

Бухгалтерская отчетность на 72 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2013 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2013 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Основание для выражения мнения с оговоркой

В отчете о финансовых результатах по статье «Выручка» за 2013 год отражена неоплаченная выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии в точках поставки от объектов «последней мили» в размере 2 377 825 тыс. руб., дебиторская задолженность в отношении которой была признана сомнительной, по статье «Прочие расходы» отражены расходы по

созданию соответствующего резерва сомнительных долгов в размере 2 805 834 тыс. руб., а по статье «Себестоимость продаж» - расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии в размере 589 805 тыс. руб. Вместе с тем, Общество не имело оснований для признания вышеуказанных выручки и расходов в силу отсутствия уверенности в увеличении экономических выгод в результате признания упомянутой выручки, учитывая, что право на получение данной выручки и, как следствие, факт оказания Обществом услуги по передаче электроэнергии были оспорены контрагентами Общества и являются предметом ряда судебных разбирательств, информация о которых приведена в пункте 5.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Таким образом, величина выручки, отраженной по статье «Выручка» отчета о финансовых результатах за 2013 год, завышена на 2 377 825 тыс. руб., величина расходов, отраженных по статье «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2013 год, завышена на 2 862 296 тыс. руб., величина расходов, отраженных по статье «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах за 2013 год, завышена на 589 805 тыс. руб., показатель изменения отложенных налоговых активов завышен на 486 857 тыс. руб., а показатель чистой прибыли занижен на 945 022 тыс. руб. В бухгалтерском балансе показатель кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками по состоянию на 31 декабря 2013 года завышен на 695 970 тыс. руб., показатель кредиторской задолженности по НДС в составе статьи прочей кредиторской задолженности завышен на 321 844 тыс. руб. на ту же дату.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельства, изложенного в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" 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	31.03.2014
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
-----------	-------	------------	------------------	------------------	------------------

1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	66	68	0
	Результаты исследований и разработок	1120	276 500	238 478	112 576
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	124 469 140	125 503 053	127 368 865
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	60 664	65 775	4 811 751
	Отложенные налоговые активы	1180	910 287	867 566	800 273
	Прочие внеоборотные активы	1190	383 365	406 910	408 006
	ИТОГО по разделу I	1100	126 100 022	127 081 850	133 501 471
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	970 943	684 941	972 806
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 681	8 343	16 582
	Дебиторская задолженность	1230	3 637 819	3 130 361	3 084 099
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 803 242	1 936 284	2 998 044
	Прочие оборотные активы	1260	529 965	548 035	827 432
	ИТОГО по разделу II	1200	9 950 650	6 307 964	7 898 963
	БАЛАНС (актив)	1600	136 050 672	133 389 814	141 400 434

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 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	68 638 785	68 641 165	73 015 751
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	615 618	615 618	609 271
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 078 747	15 076 685	12 757 563
	ИТОГО по разделу III	1300	112 707 045	111 707 363	113 756 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 092 285	10 200 626	10 366 653
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 017 580	4 754 605	2 654 572
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	309 302	346 902	1 350 394
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 419 167	15 302 133	14 371 619
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				

	Заемные средства	1510	1 112 533	4 191	3 540 657
	Кредиторская задолженность	1520	6 765 677	5 217 938	5 746 640
	Доходы будущих периодов	1530	4	0	0
	Оценочные обязательства	1540	894 979	998 887	3 872 950
	Прочие обязательства	1550	151 267	159 302	112 088
	ИТОГО по разделу V	1500	8 924 460	6 380 318	13 272 335
	БАЛАНС (пассив)	1700	136 050 672	13 389 814	141 400 434

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"**

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

31.03.2014

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	13 359 229	12 569 000
	Себестоимость продаж	2120	-11 466 206	-11 300 449
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 893 023	1 268 551
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 893 023	1 268 551
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	49 597	52 148
	Проценты к уплате	2330	0	-183 842
	Прочие доходы	2340	57 605	123 374
	Прочие расходы	2350	-513 608	-1 176 393
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 486 617	83 838
	Текущий налог на прибыль	2410	-266 625	-166 464
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	189 556	405 938
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-262 975	-285 723
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	42 721	29 481
	Прочее	2460	-56	-21
	Чистая прибыль (убыток)	2400	999 682	-338 889
	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	999 682	-338 889
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Приложение № 1
к Приказу № ____ от ____ 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:

1. по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
2. по форме, согласованной сторонами при совершении сделки;
3. по форме, содержащейся в приложении № 1 к Учетной политике «Альбом форм первичных учетных документов ОАО «Тюменьэнерго»;
4. 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:

.9.1.1 1151 «земельные участки»

.9.1.2 1152 «здания, сооружения, машины и оборудование»

.9.1.3 1153 «другие виды основных средств»

.9.1.4 1154 «незавершенное строительство»

.9.1.5 1155 «авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств»

.9.1.6 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:

1 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;

2 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 строительства 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 строок (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 в 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, переквалификация объектов основных средств в оборотные активы не производится.

2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.

2.3.1 Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Расходы на капитальный ремонт объектов основных средств отражаются в составе текущих расходов в том периоде, когда они осуществлены.

2.3.2 Реконструкция зданий и сооружений (за исключением линейных объектов) - изменение параметров объекта капитального строительства, его частей (высоты, количества этажей, площади, объема), в том числе надстройка, перестройка, расширение объекта капитального строительства, а также замена и (или) восстановление несущих строительных конструкций объекта капитального строительства, за исключением замены отдельных элементов таких конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановления указанных элементов;

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 километру (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:

Ø 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;

Ø предназначенные для продажи, - товары;

Ø используемые для управленческих нужд Общества;

Ø 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:

Ø сырье и материалы,

Ø покупные изделия, конструкции и детали;

Ø топливо,

Ø тара,

Ø строительные материалы,

Ø запасные части,

Ø инвентарь и хозяйственные принадлежности,

Ø спецодежда и спецоснастка,

Ø прочие материалы (вторсырье и металлолом),

Ø сувенирная продукция,

Ø 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:

Ø инструмент (кроме специального инструмента) со сроком полезного использования 12 месяцев и менее;

Ø посуда бытовая независимо от стоимости и срока эксплуатации;

Ø постельные принадлежности независимо от стоимости и срока эксплуатации;

Ø бытовые приборы со сроком полезного использования 12 месяцев и менее;

Ø 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 спецодежды 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 единовременно списывается на затраты по мере их отпуска в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности в период их эксплуатации организуется забалансовый учет этих основных средств на забалансовом счете «Имущество, сроком полезного использования более года стоимостью не более 40 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, списании, 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. Периодичным платежом признается платёж, уплачиваемый по договору не реже, чем два раза год. Периодичный платеж относится на себестоимость по мере оплаты. Платежи, производимые один раз в календарный год или реже, считаются для целей признания расходов фиксированными и учитываются в составе расходов будущих периодов.

2.13.8 Программное обеспечение списывается на расходы равномерно в течение срока, установленного договором. Если договором (за исключением лицензионного) срок не установлен, то он устанавливается заключением уполномоченной комиссии Общества (филиала) исходя из ожидаемого (планируемого) периода использования. Заключение комиссии оформляется 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.

2.13.10В 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 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.

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 единовременно 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 среднемсячной 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 счетах доходов и расходов, не учитываемых для целей налогового учета согласно рабочему плану счетов.

2.21.4 Отложенные налоговые обязательства возникают в результате различия данных в стоимостной оценке и в сроках полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском и налоговом учете. Отложенные налоговые обязательства по основным средствам определяются по «балансовому методу». Временная разница по основным средствам на конец отчетного периода определяются по формуле: остаточная стоимость в бухгалтерском учете минус остаточная стоимость в налоговом учете минус остаток постоянной разницы. Данные о постоянной разнице инвентарного объекта фиксируются в момент 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»

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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего 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 (складочного) капитала (паевого фонда) 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 Общое 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), 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 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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

За 2013 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

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: **Т1**

Купонные облигации первого выпуска с постоянным купонным доходом, размещаемые траншами.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00159-F**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.11.2000**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **1 514 506**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 514 506 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.04.2004**

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

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 серии 03 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке**

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: **7 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **7 000 000 000**

Номинал: **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/aksioneram_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 серии 04 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке

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: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **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: **<http://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

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 серии 05 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке

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

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

Дата государственной регистрации: **17.10.2014**

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

Количество ценных бумаг выпуска: **4 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Номинал: **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 серии 06 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

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

Дата государственной регистрации: *17.10.2014*

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

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *4 000 000 000*

Номинал: *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 условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

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

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

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

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

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

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

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

1. *Налоговый кодекс Российской Федерации.*
2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
3. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
4. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
5. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. В соответствии с Главой 25 Налогового кодекса РФ, налог на доходы юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9%; иностранных юридических лиц – нерезидентов РФ – по ставке 15%. Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих самых доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

2. В соответствии с п. 1. ст. 284 Главы 25. Налогового Кодекса РФ, доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20%. Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 Налогового кодекса РФ.

3. В соответствии с Главой 23 Налогового кодекса РФ налог с доходов физических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13%; физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации – по ставке 30%.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между

суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

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: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: ***Распоряжение Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» № 9р***

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

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

0

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

0

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

0

Источник выплаты объявленных дивидендов: **0**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **0**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2009**

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: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: ***Протокол Правления ОАО "Холдинг МРСК" № 22пр/8 от 29.06.2010***

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

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

1.57084

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

430 000 000

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

430 000 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.77**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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: **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, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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: **Протокол заседания Правления ОАО "Российские сети" 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.:

0

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), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Не позднее 60 дней после принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма. Иные условия отсутствуют

отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **08.05.2007**

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

Количество облигаций выпуска: **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.

8.9. 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 2013 году, (руб.)</i>	<i>в 1 квартале 2014г., (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/struktura/>.

4. Информационная активность

Информация об участии Общества в выставках, конференциях, деятельности международных организаций

В 1 квартале 2014 года специалисты компании приняли участие в одном конгрессно-выставочном мероприятии: специализированной выставке «Энергетика. ЖКХ», которое прошло 25-27 марта 2014 г. в городе Тюмени. В рамках данного мероприятия специалистами ОАО «Тюменьэнерго» был организован и проведен круглый стол на тему взаимодействия компании с потребителями, в том числе по вопросам реализации мероприятий дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» на территории юга Тюменской обл. В мероприятии приняли участие представители бизнес-сообщества, общественных организаций, органов власти. Кроме того, в рамках круглого стола прошло заседание Совета потребителей «Тюменьэнерго».

Мероприятие имело широкий резонанс в СМИ: вышел ряд информационных заметок/материалов, а также сюжет на ГТРК «Регион-Тюмень»: http://www.te.ru/press_tsentr/news/309/7318/, http://www.te.ru/press_tsentr/video/7315/

Итогом участия ОАО «Тюменьэнерго» в выставке стал Диплом за проведение в рамках выставки научно-практических мероприятий, способствующих развитию отрасли – круглый стол «Взаимодействие Тюменьэнерго с потребителями», а также медаль и Сертификат за разработку и успешное внедрение новейших технологий и оборудования в области энергетики (автоматизированная система управления освещением SEAK “SMART”).

В ходе специализированной выставки специалисты Общества принимали участие в работе круглых столов и секций, где шел конструктивный диалог по актуальным вопросам энергетической отрасли, обменивались опытом работы с коллегами, налаживали новые деловые взаимосвязи.

Работа с органами государственной власти и общественными организациями

В 1-м квартале продолжена работа с Сургутским профессиональным колледжем (СПК) по подготовке кадров для энергетической отрасли: для обучающихся СПК было организовано и проведено три экскурсии на энергообъекты филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: ПС «Западная» и ПП «Победа».

В рамках взаимодействия с Сургутским государственным университетом специалисты Управления по связям с общественностью Общества приняли участие в совместной встрече с руководством Центра энергоэффективности Тюменской энергосбытовой компании, а также организовали мастер-класс для студентов Института экономики и управления вуза, обучающимися по направлению «Связи с общественностью», на котором рассказали о специфике работы PR-специалиста в энергетической сфере, поделились опытом написания пресс-релизов и других информационных жанров в промышленной журналистике, презентовали корпоративное издание – приложение «Тюменьэнерго» к газете «Российские сети».

25 марта Сургутская городская организация журналистов организовала презентацию изданий из цикла «Живая память», несколько книг которой посвящены энергетикам, в том числе ветерану энергетической отрасли В.Г. Губачеву. В рамках 35-летнего юбилея ОАО «Тюменьэнерго» решено подготовить еще одно издание, посвященное первому управляющему, а затем генеральному директору «Тюменьэнерго» В.П. Соколову.

Пресс-туры и пресс-конференции

В 1-м квартале 2014 года пресс-туров и пресс-конференций не проводилось.

Информационная активность

Название объекта	кол-во сообщений	конфл.	гл. роль	негатив	позитив	цитирование
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2014	539	0	368	3	365	176
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2013	1112	3	583	3	410	304

В 1 квартале 2014 года показатель количества публикаций ниже уровня 2013 года, но выше уровня 2012 года. В числе причин этого: изменение методики учета сообщений мониторинговой системой «Медиалогия» (без учета ОАО «Россети» и ОАО «ТЭК» в 2014 году, что является более корректным учетом), а также объективное уменьшение числа информационных поводов. Так в 2014 году отсутствуют новости о назначении генерального директора, реализации инвестиционной программы (ввиду ее отсутствия в утвержденном варианте), материалов, продолжающих тему госсовета по энергетике в Хакасии в декабре 2011 года, отсутствие случаев энерговандализма, спорных ситуаций с потребителями, громких судов и пр.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 50 пресс-релизов при плане 27, в аналогичном периоде прошлого года – 50 (план – 31).

8.10. 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