

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2013 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 2013 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 14 мая 2013 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/ezo2013/**

Оглавление

| | |
|---|----|
| Оглавление..... | 2 |
| Введение | 5 |
| 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 | 6 |
| 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента | 6 |
| 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента | 6 |
| 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента..... | 11 |
| 1.4. Сведения об оценщике эмитента | 12 |
| 1.5. Сведения о консультантах эмитента | 12 |
| 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет | 12 |
| II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента..... | 12 |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента | 12 |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента | 13 |
| 2.3. Обязательства эмитента..... | 13 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность | 13 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента..... | 13 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 13 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента..... | 13 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг | 13 |
| 2.4.1. Отраслевые риски | 13 |
| 2.4.2. Страновые и региональные риски | 16 |
| 2.4.3. Финансовые риски | 17 |
| 2.4.4. Правовые риски..... | 19 |
| 2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 19 |
| III. Подробная информация об эмитенте | 21 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента..... | 21 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента..... | 21 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 22 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 22 |
| 3.1.4. Контактная информация..... | 23 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 24 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента..... | 24 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента..... | 25 |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента..... | 25 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 27 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента..... | 27 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 27 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ | 28 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг..... | 36 |
| 3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых..... | 36 |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 36 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 36 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях | 36 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение | 36 |
| 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 | 38 |
| 3.6.1. Основные средства..... | 38 |

| | |
|--|----|
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 41 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 41 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств..... | 41 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента | 41 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента | 41 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 42 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 48 |
| 4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента..... | 50 |
| 4.6.2. Конкуренты эмитента | 50 |
| 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 | 52 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента..... | 52 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента..... | 57 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента..... | 57 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента | 68 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента | 69 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 69 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 70 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 72 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 76 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента..... | 77 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента..... | 77 |
| VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность..... | 77 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 77 |
| 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 | 77 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') | 79 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 79 |
| 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 | 79 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность | 79 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности..... | 79 |
| VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация..... | 80 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента | 80 |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента | 90 |
| 7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента | 94 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента | 94 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж..... | 97 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты | |

| | |
|---|-----|
| окончания последнего завершенного финансового года..... | 98 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 98 |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... | 98 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте | 98 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента..... | 98 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .. | 98 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента | 98 |
| 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 | 99 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом | 99 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента | 100 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента | 100 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента | 101 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены | 101 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными | 101 |
| 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..... | 101 |
| 8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием | 101 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента | 102 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам..... | 102 |
| 8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента | 102 |
| 8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента | 103 |
| 8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента | 103 |
| 8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента | 105 |
| 8.9. Иные сведения | 106 |
| 8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками | 108 |
| Приложение к ежеквартальному отчету. | |
| 1. Приложение к бухгалтерскому балансу | |
| 2. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США. | 109 |

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 аудиторе, 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 |
|--|--------------|
| Тихонова Мария Геннадьевна | 1980 |
| Фадеев Александр Николаевич | 1949 |
| Хвалин Игорь Владимирович | 1974 |
| Таций Владимир Витальевич (председатель) | 1960 |
| Бородин Павел Андреевич | 1971 |
| Кудрявый Виктор Васильевич | 1937 |
| Павлов Вадим Алексеевич | 1977 |
| Бердников Роман Николаевич | 1973 |
| Солод Александр Викторович | 1976 |
| Михеев Павел Александрович | 1968 |
| Мангаров Юрий Николаевич | 1956 |

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: **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: *40702810667170004406*
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: *40702810667170004407*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *расчетный*

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: *Moscov@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", ОРНЗ 10301000804. Свмдетельство 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 | | |

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:

30 июня 2012 года Общим собранием акционеров ОАО "Тюменьэнерго", функции которого осуществляет Правление ОАО "Холдинг МРСК, утвержден аудитор 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 аудитором по итогам последнего завершенного 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 аудитором ЗАО "КПМГ" за 2012 год составил 1 563 500 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 завершеного 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 завершеного 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 факторы, которые Общество не в состоянии полностью контролировать. 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.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности.

В целях минимизации указанных факторов риска Эмитент проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

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 Компании 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. В настоящее время на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО осуществляется единое тарифное регулирование, при котором тарифы на передачу устанавливаются одинаковыми для всех потребителей услуг, дифференцированные по уровням напряжения. Существенным риском для ОАО «Тюменьэнерго» является разделение единого регулирующего органа на три независимых регулятора и установление различных тарифов на услуги по передаче электроэнергии в каждом из 3-х субъектов РФ на территории присутствия ОАО «Тюменьэнерго». Принятие данного решения особенно негативно скажется на уровне тарифов для населения и предприятий среднего и малого бизнеса юга Тюменской области, а именно приведет к резкому росту тарифов для данных категорий потребителей. Возможное применение директивного сдерживания роста тарифов приведет к резкому ограничению расходов Эмитента в тарифе (собственной необходимой валовой выручки) и поставит под угрозу финансирование в необходимом объеме инвестиционной и операционной деятельности Общества, а также его финансовую устойчивость. Кроме того, переход к тарифному регулированию отдельно по территориям может привести к опережающему росту средств в тарифе в пользу прочих территориальных сетевых организаций, что также приведет к уменьшению необходимой валовой выручки и операционной прибыли Общества. Подобное сдерживание роста собственной НВВ ОАО «Тюменьэнерго» особенно опасно в условиях неконтролируемого ухода потребителей «последней мили» на прямые договоры на услуги по передаче с ОАО «ФСК ЕЭС», приводящее к возникновению существенных выпадающих доходов у Общества.

Существенным фактором риска является также механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров "последней мили", заключенных между Обществом и ОАО "ФСК ЕЭС" эти объекты переданы в аренду ОАО «Тюменьэнерго». В 2010-2013 годах ввиду отсутствия законодательства, регулирующего договоры «последней мили», некоторые крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ОАО "ФСК ЕЭС" через судебные решения. По нашим оценкам, расторжение договоров «последней мили» привело к снижению выручки Общества на 1,44 млрд. рублей в 2012 г. и может привести к появлению выпадающих доходов в 2013 г. в размере 2,76 млрд. рублей.

В соответствии с п. 5 ст. 8. Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» до 01.01.2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе передавать в аренду территориальным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства по согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1173 "О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» утверждены Правила согласования Минэнерго России

передачи в аренду ТСО, объектов, относящихся к ЕНЭС. Согласование состава объектов ЕНЭС, передаваемых в аренду ТСО с начала 2011 года происходит с учетом заключения уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Тем не менее, согласно указанному Постановлению согласование передачи объектов ЕНЭС в аренду ТСО должно осуществляться при условии расторжения «прямых» договоров передачи электроэнергии, заключенных между ОАО "ФСК ЕЭС" и потребителями электроэнергии, а также при наличии письменного обращения руководителя субъекта Российской Федерации. В 2012 году Минэнерго России утверждён Приказ от 24 августа 2012 года № 403, на основании которого между Обществом и ОАО "ФСК ЕЭС" заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры "последней мили") на 2013 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых Обществом в аренду по договорам "последней мили", учтена федеральными и региональными регулирующими органами в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии на 2013 год. В 2012 году Президентом и Правительством Российской Федерации подчеркнута важность решения проблемы перекрёстного субсидирования в электроэнергетике. Министерству энергетики Российской Федерации даны поручения по проработке механизмов ликвидации перекрестного субсидирования. Общество планирует принимать активное участие в обсуждении данной проблематики на уровне федеральных органов власти.

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

Цены (тарифы) на услуги подвержены государственному регулированию, и подлежат утверждению в региональных органах исполнительной власти. В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.05.2012 г. №109 (в ред. решения РЭК ТО, ХМАО, ЯНАО от 15.10.2012 N 366), на 2012-2017 годы установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Тюменьэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Метод долгосрочной индексации подразумевает возможность корректировки тарифов в период тарифного регулирования. Это может привести к дефициту тарифных источников финансирования операционной и инвестиционной деятельности.

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 сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности.

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

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго», по управлению данным риском являются:

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

Инвестиционный (проектный) риск

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

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

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

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски.

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

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

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

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

Региональные риски.

Географические и климатические особенности региона, расположенного в северной части

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

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

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

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;
- риски ликвидности.

Риск изменения процентных ставок

Риски изменения процентных ставок оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, поскольку в рамках реализации своей основной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет привлечение заемных средств.

Ставка рефинансирования ЦБ РФ в первом квартале 2013 года оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Кредитный портфель за 4 квартал увеличился на 1,464 млрд. руб.

Средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества незначительно выросла и на конец 1 квартала 2013 года составила 8,19 % годовых.

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

Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю Эмитента в ближайшем будущем оценивается как средний.

Управление риском изменения процентных ставок для Эмитента 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 Эмитента уровне.

В числе предполагаемых действий Эмитента 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

Эмитента;

- возможное расширение круга банков-партнеров.

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 Эмитент 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.

В марте индекс потребительских цен составил 100,3%, за период с начала года – 101,9%. 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.

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 Эмитента может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков.

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, ФСФР, 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 оказываемых услуг, а объем импорта товаров, работ, услуг иностранных производителей ничтожно мал, указанные риски отсутствуют.

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

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

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

2.4.5. 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 распределенными ресурсами при проведении аварийно-восстановительных работ (АСУРАВР); совершенствование системы управления аварийным запасом; увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности; программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства; обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование; программу страхования; программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

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» является ОАО «Холдинг МРСК» (23.03.2013 переименован в ОАО «Россети», соответствующие изменения зарегистрированы 04.04.2013 года)

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

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

Миссия эмитента:

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Университетская 4
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: ***30.11.2015***

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: ***30.11.2015***

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: ***30.11.2015***

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: ***30.11.2015***

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: **30.11.2015**

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: **30.11.2015**

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: **30.11.2015**

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: **Муль Виктор Петрович**
Срок действия доверенности: **30.11.2015**

Наименование: **Тюменские распределительные сети**
Место нахождения: **625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Давудельная, 44**
Дата открытия: **15.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Сорокин Вячеслав Геннадьевич**
Срок действия доверенности: **21.12.2015**

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 |

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 «Роснефть» – ООО «РН-Энерго», ОАО «ТНК-ВР» –

ООО «ЕЭСК», 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: **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: **Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ОП-57-001339 (72)**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.06.2015**

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: **№ 86-00.00.00.000-Р-ДНБК-С-2008-00162/00**

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: **27.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.12.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 86-13.01.11.001-Р-ДРБК-С-2011-00533/00**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 86-15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2012-00595/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование участка протоки Алёшкинская (Большая 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: **03.04.2012**

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: **17.06.2014**

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: **17.06.2014**

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 04.03.2013 года) «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 31.03.2013г. 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».

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

С 1 января 2010 г. индивидуальные предприниматели и юридические лица должны входить в состав некоммерческих партнёрств в области строительства и проектирования и иметь выданные саморегулируемой организацией (СРО) свидетельства о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Со дня вступления в силу Федерального закона № 148-ФЗ от 22.07.2008г Эмитентом своевременно была проведена соответствующая организационная работа по вступлению в члены некоммерческих партнёрств, зарегистрированных в установленном порядке и имеющих статус СРО: НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (IV кв. 2009г.) и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (I кв. 2010г.).

По состоянию на 31.03.2013г. Эмитент имеет необходимые два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

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

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

В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (с изм. от 04.03.2013г. № 22-ФЗ) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (по состоянию на 31.03.2013 года) 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.

Кроме того для Эмитента существенно уменьшился перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию.

Отменено лицензирование следующих видов деятельности, на которые ранее Эмитент оформлял лицензии:

- эксплуатация электрических сетей (действовала до 23.12.2008г.);
- эксплуатация тепловых сетей (действовала до 23.12.2008г.);
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки (действовала до 23.12.2008г.);
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте (действовала до 26.08.2008 г.);
- погрузо-разгрузочная деятельность на внутреннем водном транспорте (действовала до 11.11.2007 г.);
- по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (действовала по 22.08.2008 г.);
- по эксплуатации пожароопасных производственных объектов (действовала до 24.05.2010 г.);
- перевозки пассажиров на коммерческой основе легковым автомобильным транспортом (действовала до 13.11.2007 г.);
- перевозки грузов автомобильным транспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонн (действовала до 13.11.2007 г.);
- перевозки внутренним водным транспортом грузов (действовала до 08.06.2013г.);
- изготовление и ремонт средств измерений (действовала до 09.11.2014г.)

На данные вышеуказанные лицензии оформление вновь лицензий не требуется.

В связи с тем, что Эмитент не осуществляет и в ближайшей перспективе не будет осуществлять деятельность по эксплуатации химически опасных производственных объектов вновь оформлять лицензию он не будет, так как этого не требуется в связи с действующим законодательством (ранее выданная лицензия действовала по 08.08.2010 г.).

В связи с прекращением осуществления деятельности Эмитенту не требуется вновь оформлять другие четыре ранее выданные лицензии в области связи, а именно:

- оказание услуг связи по предоставлению каналов связи (рег. № 52851, дата выдачи: 18.09.2007 г., срок действия: до 17.09.2012 г.);
- оказание телематических услуг связи (рег. № 60093, дата выдачи: 18.08.2008г., срок действия: до 18.08.2013 г.);
- оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации (рег. № 60092, дата выдачи: 01.07.2008г., срок действия: до 01.07.2013г.);
- предоставление услуг местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа (рег. № 51226, дата выдачи: 05.06.2007г., срок действия до 05.06.2012 г.).

По данному вопросу в июне 2012 года ОАО «Тюменьэнерго» было отправлено в Федеральную службу по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций заявление (от 21.06.2012г. №МП-3846) об отказе от вышеуказанных лицензий в области связи.

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

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

По состоянию на 31.03.2013г. Эмитент имеет необходимые два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

Учитывая тот факт, что Эмитент является членом данных некоммерческих партнёрств, в случае изменения действующего законодательства в части исключения или расширения перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утверждённые приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009г. №624, Эмитент незамедлительно примет необходимые меры по переоформлению ранее полученных

допусков. Поэтому рисков при оформлении новых допусков не возникает. Кроме того Эмитент проводит соответствующую корпоративную политику в жизнедеятельности указанных партнёров и производит своевременную оплату членских взносов.

Исключены риски в части лицензирования видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (с изм. от 28.07.2012 года), в положения (статья 22) которого введена оговорка о том, что предоставленные до дня вступления в силу данного Федерального закона лицензии на виды деятельности, указанные в части 1 статьи 12, действуют бессрочно. Также, исходя из того, что срок действия лицензий Эмитента в области недропользования составляет от десяти до двадцати лет, рисков при продлении действия имеющихся лицензий по основаниям истечения сроков их действия у Эмитента не возникает.

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов 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, 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, указанные Схемы и Программы развития электроэнергетики Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО являются основой для разработки инвестиционной программы ОАО "Тюменьэнерго" 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. Кроме того, 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 2012-2017 г.г. по объектам РСК, являющейся пятилетними планами деятельности ОАО "Тюменьэнерго"

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, % |
|---|---|--|
| Михеев Павел Александрович (председатель) | 0 | 0 |
| Громов Сергей Юрьевич | 0 | 0 |
| Петрова Татьяна Валериевна | 0 | 0 |
| Саух Максим Михайлович | 0 | 0 |
| Мукумова Татьяна Витальевна | 0 | 0 |
| Михеев Дмитрий Дмитриевич | 0 | 0 |
| Мукумов Ремир Эркинович | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

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

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 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|--|--|-------------------------------|
| Земельные участки | 40 709 | 0 |
| Здания | 18 162 531 | 6 902 007 |
| Сооружения (кроме передаточных устройств) | 34 725 224 | 24 095 526 |
| Передаточные устройства | 160 053 091 | 86 074 094 |
| Энергетические (силовые) машины и оборудование | 43 218 671 | 29 614 883 |
| Прочие основные фонды | 12 643 735 | 6 719 908 |
| ИТОГО | 268 843 961 | 153 406 418 |

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: **31.12.2012**

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 | 18 177 212 | 7 025 427 |
| Сооружения (кроме передаточных устройств) | 35 085 666 | 24 324 414 |
| Передаточные устройства | 160 267 801 | 86 973 459 |
| Энергетические (силовые) машины и оборудование | 43 142 731 | 29 934 795 |
| Прочие основные фонды | 12 627 172 | 6 972 697 |
| ИТОГО | 269 341 291 | 155 230 792 |

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: **31.03.2013**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы основных средств | Полная стоимость до проведения переоценки | Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки | Дата проведения переоценки | Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки | Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки |
|--------------------------------------|---|--|----------------------------|--|---|
| Основные средства | 245 074 517 | 140 851 515 | 31.12.2012 | 268 843 961 | 153 406 418 |

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 2012г Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию 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 три 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.

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

Базовой информацией для проведения переоценки служат расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной 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 31.03.2013г. 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 государственной регистрации |
| | | | ВЛ 110 кВ «Сургут-Береговая» с отпайкой на ПС «Водная» | |
| | | | ВЛ 110 кВ «Полоцкая-Береговая» с отпайками на ПС «Водная» | |
| | | | ВЛ-110 кВ «Полоцкая–Пимская» с отпайками на ПС «Солкино», ПС Алмаз», ПС Агат», ПС «Дальняя», ПС «Быстринская» | |
| ОАО «Югрател» | 01-Ю/ЮГТ-194 | 28.03.2011 г. | ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым | 25 лет с даты государственной регистрации |
| | 02-Ю/ЮГТ-195 | 25.03.2001 г. | ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная | |
| | 03-Ю/ЮГТ-196 | 23.03.2011 г. | ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ | |

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 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|----------------------------------|
| Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго") | 116 | 116 |
| ИТОГО | 116 | 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: **31.12.2012**

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 |
| ИТОГО | 116 | 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 24.12.2010. № 186н

Отчетная дата: **31.03.2013**

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

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

В соответствии с 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, в ежеквартальном отчете за первый квартал информация по данному разделу раскрывается за последний завершённый финансовый год, а также по данным бухгалтерской отчетности за три месяца текущего финансового года.

4.5.1. Сведения эмитента в области научно-технического развития в отношении новых разработок и исследований.

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках Программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» на 2011-2016г.г., утвержденной 29.07.2011г. Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 10/11 от 29.07.2011г.), в соответствии с планом по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), который является важнейшим составным элементом реализации программы.

В 2012 году ОАО «Тюменьэнерго» выполнен значительный объём работы по формированию, выполнению и корректировке плана НИОКР на 2012 год.

С учётом вышеуказанных изменений, скорректированный план НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год был вынесен на рассмотрение Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» 24.10.2012 вместе с откорректированной программой инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго», синхронизированной в рамках 2012-2016г.г. с утверждённой Минэнерго России инвестиционной программой Общества на период 2012-2017г.г. (приказ от 11.05.2012г. №251).

Вопрос по рассмотрению скорректированной программы был перенесен на более поздний срок.

Вместе с тем скорректированный план НИОКР на 2012 год был одобрен Советом директоров Общества (протокол № 10/12 от 26.10.2012г.), в состав которого были включены 22 темы НИОКР на общую сумму 439,23 млн. руб., и предусмотрено по ним финансирование в 2012 году в соответствии с бизнес-планом на сумму 176,071 млн. руб.

В план НИОКР были включены: 9 тем на выполнение НИОКР, по переходящим договорам, заключенным в 2011 году, и 13 новых тем на выполнение НИОКР, договоры по которым должны были быть заключены в 2012 году.

Всего за 2012 год выполнено финансирование по тематикам НИОКР на сумму в размере 142 856,93 тыс. руб.

Отклонение на 18,86% от плана НИОКР связано:

- с экономией по итогам проведения открытых конкурентных переговоров (0,5%);
- с переносом на 2013 год срока завершения работ и финансирования по заключительному этапу по договору с ООО «Прософт – Системы» на выполнение НИОКР по теме: «Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании» (7,28%);
- с принятым решением Научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» (протокол от 17.12.2012г.) об отмене конкурсной процедуры и принятым решением закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 32573/937-3 от 27.12.2012г.) об отказе от проведения закупки по теме НИОКР «Создание опытного образца высоковольтного быстродействующего выключателя-ограничителя класса напряжения 110 кВ», в связи с выявившейся на открытых конкурентных переговорах нецелесообразностью данной разработки для электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго» (11,08%).

4.5.2. Сведения о результатах выполнения и финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Тюменьэнерго» за 2012г. по договорам, заключенным в 2011 году.

В 2012 году были успешно завершены 4 проекта по тематике НИОКР, результаты которых были рассмотрены на заседаниях Технического совета ОАО «Тюменьэнерго», признаны положительными и эффективными.

Первый завершённый в 2012 году проект (ОКР): Доработка устройства импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35кВ по результатам опытной эксплуатации. Исполнитель: ОАО «ЭНИН», договор №2Р-01-11 от 22.04.2011г., стоимость договора 3 360,00 тыс. руб., срок выполнения договора 15.05.2012г. Работу курировали СРЗА ОАО «Тюменьэнерго». Работа выполнена в полном объёме в соответствии с техническим заданием. В мае 2012 года были выполнены испытания трех изготовленных образцов на ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская» в филиале Нефтеюганские электрические сети, оплачен второй (заключительный) этап по договору в размере 1 360,00 тыс. руб. НДС не облагается.

Уникальность предлагаемого устройства заключается в его реагировании на переходный процесс при повреждении, с контролем распространения волн по знаку мгновенной мощности. При этом принцип действия защиты не зависит от режима заземления нейтрали и дает возможность фиксировать кратковременные однофазные замыкания на землю, что позволяет определять поврежденное присоединение задолго до момента появления установившегося замыкания путем анализа изменений напряжения и тока. Вследствие этого резко уменьшается опасность повреждения оборудования распределительной сети, время ликвидации режима замыкания и, самое главное, — исключается возможность несчастных случаев, связанных с обрывом проводов ВЛ 6-35 кВ.

Второй завершённый в 2012 году проект (ОКР): Разработка ответвительного зажима на основе спирального протектора. Исполнитель ЗАО «НТЦ Электросети», договор № 09/16-11 от 16.09.2011г., стоимость договора 500,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г. Работу курировал филиал Северные электрические сети. Работы проводились в соответствии с техническим заданием согласно графику. В 2012 году оплачено 350,00 тыс. руб. с НДС.

ЗАО «НТЦ «Электросети» изготовлен оптимальный вариант ответвительного зажима на основе спирального протектора, который позволяет увеличить срок службы ответвительного зажима, снизить до безопасного значения изгибные деформации и уменьшить контактное сопротивление в месте ответвления провода. Применение разработанного зажима позволит снизить число аварийных ситуаций в электрических сетях ОАО «Тюменьэнерго», причиной которых является ветровое воздействие на провод при выходе из ответвительного зажима и постоянная вибрация.

Третий завершённый в 2012 году проект (ОКР): Разработка протекторов спирального типа для защиты проводов АС при выходе из аппаратных зажимов. Исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», договор № 10/16-11 от 14.11.2011., стоимость договора 700,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г. Работу курировал филиал Северные электрические сети. Работы проводились в соответствии с техническим заданием согласно графику. В 2012 году выполнены и оплачены первый и второй этапы по договору в размере 500,00 тыс. руб. с НДС.

ЗАО «НТЦ «Электросети» изготовлен оптимальный вариант спиральных протекторов с учётом условий работы провода АС в зажимах, применение которых позволит увеличить срок службы проводов, снизить до безопасного значения изгибные деформации и предотвратит излом проволок токоведущих повивов.

Четвертый завершённый в 2012 году проект (НИОКР): Разработка иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределённых источников. Исполнитель ООО «ЭнергопромАвтоматизация» (г. С-Петербург), договор № ЭПА/93-12-11 от 05.12.2011., стоимость договора 11 682,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 12.11.2012г. Работу курировала СРЗА ОАО «Тюменьэнерго». Работы проводились в соответствии с техническим заданием согласно графику. В 2012 году оплачены первый и второй этапы по договору в размере 8 142,0 тыс. руб. с НДС.

В результате выполнения научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы в комплексе: изготовлен опытный образец варианта сервера с установленным программным обеспечением для хранения и обработки данных и автоматизированное рабочее место, которые позволяют выполнять просмотр аварийной информации от различных осциллографов и микропроцессорных устройств РЗА, установленных на трёх подстанциях филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети (ПС 220 кВ «Узловая», ПС 110 кВ «Меридиан», ПС 110 кВ «Бахилевская»); проведены приёмо-сдаточные и эксплуатационные испытания; разработана и передана Заказчику конструкторская и техническая документация. Применение разработанной ООО «ЭнергопромАвтоматизация» иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределённых источников даёт возможность выполнять анализ и контролировать процесс развития аварийных ситуаций в едином окне автоматизированного рабочего места, что в дальнейшем позволит при её эксплуатации эффективно ликвидировать технологические нарушения и последствия аварий, которые определяются двумя факторами: достаточностью информации и временными затратами на её анализ.

Кроме того, в течение 2012 года велась работа ещё по пяти переходящим договорам по тематике НИОКР, заключённым в 2011 году, а именно:

Первый проект (ОКР): 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», договор № 11/053 от 20.12.2011г. стоимость договора 114 000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 31.07.2013г. Ответственный за исполнение договора: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Выполнены и оплачены в 2012 году работы пяти этапов (из шести этапов) на общую сумму 40 447,37 тыс. руб. с НДС. Работа ведётся в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет.

Продолжаются работы по шестому завершающему этапу (20.11.2012г.- 31.07.2013г.).

Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» 16.11.2012г. принято решение: опытную эксплуатацию композитных опор провести филиале Тюменские распределительные сети на действующих ВЛ 110кВ, с установкой композитных опор с изолирующими траверсами взамен существующих опор, имеющих дефекты и требующих замены, в количестве:

- двухцепных композитных опор с изолирующими траверсами – 2 опоры с установкой на ВЛ 110кВ «Декабристов-Криволукская», «Декабристов-Беркут»;
- одноцепных композитных опор с изолирующими траверсами – 3 опоры с установкой на ВЛ 110кВ «Казанка-Дубынка».

Второй проект (ОКР): Разработка гасителя пляски демпферного типа.

Исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», договор № 15/07-11 от 14.11.2011г., стоимость договора 990,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 26.07.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал Северные электрические сети. Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Работа ведётся в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Выполнен и оплачен в 2012 году первый этап в размере 345 тыс. руб. с НДС.

Третий проект (НИОКР): Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР).

Исполнитель ООО «Прософт-Системы», договор № 555-ТЭ от 05.12.2011г., стоимость договора 30 400,00 тыс. руб. с НДС. Заключено дополнительное соглашение №2, в соответствии с которым срок завершения работы 28.12.2012г. пересмотрен и перенесён на 30.06.2013г.

Ответственный за исполнение договора: ДТР ОАО «Тюменьэнерго». Опытное внедрение проводится на ПС 110 кВ «Сова» филиала Сургутские электрические сети. Выполнен и оплачен в 2012 году первый этап (НИР) по договору в размере 7 083,33 тыс. руб. с НДС, по результатам которого 19.06.2012г. состоялось заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго», на котором было принято работу признать эффективной и продолжить.

Четвёртый проект (НАОКР): Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ.

Исполнитель: Филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ, договор № 3324 от 19.12.2011г., стоимость договора 28 025,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 10.10.2014г.

Ответственный за исполнение договора: филиал Ноябрьские электрические сети. Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Выполнены три этапа работы из пяти. Оплачено 9 748,79 тыс. руб. с НДС.

Пятый проект (ОКР): Разработка устройства, определяющего условия возникновения «пляски» провода, проведение научных исследований для определения эффективных методов борьбы с «пляской» проводов.

Исполнитель ЗАО «Электросетстройпроект», договор №15/04-11 от 01.02.2011г., стоимость договора 442,50 тыс. руб. НДС не облагается. Срок выполнения заключительного этапа договора перенесен на 15.04.2014г. из-за отсутствия условий возникновения «пляски» проводов. В 2012 году финансирование не проводилось. Ответственный за исполнение договора: филиал Северные электрические сети. Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». В соответствии с графиками оплаты финансирование в 2012 году не предусмотрено.

4.5.3. Сведения о ходе выполнения научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ и технологических работ ОАО «Тюменьэнерго» за 2012 год по договорам, заключенным в 2012 году. В 2012 году в план НАОКР на 2012 год были включены 13 новых тем на выполнение НАОКР, поступивших от вузов, научных организаций и предприятий малого и среднего бизнеса, выполняющих научные исследования и изыскания, которые в свою очередь были включены в годовую комплексную программу закупок ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год (в том числе при корректировке), в соответствии с которой были осуществлены закупочные процедуры.

В 2012 году заключены договоры по двенадцати тематикам НАОКР на общую сумму 164,821 млн. руб. По девяти договорам НАОКР в сентябре перечислены авансы на общую сумму 42,928 млн. руб. По трём договорам НАОКР в декабре перечислены авансы на сумму 9,858 млн. руб. Общее финансирование по договорам НАОКР, заключенным в 2012г., с учётом аванса и выполненным этапам, составило 74 880,44 тыс. руб., а именно:

Первый проект (НАОКР): Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений.

Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ФГБОУВПО «Новосибирский государственный технический университет», заключен договор №8/12-СИЗП от 28.08.2012г. на сумму 17 000,00 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения работы 08.09.2014г. Оплачен аванс в размере 5 100,00 тыс. руб. НДС не облагается.

Ответственный за исполнение договора: филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Второй проект (НАОКР): Создание автоматизированного рабочего места специалиста службы релейной защиты и автоматики с функциями моделирования и выбора параметров срабатывания устройств РЗА. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ООО НПП «ЭКРА», заключен договор 563/ОТМ/2012 от 31.08.2012г. на сумму 13 850,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 06.09.2013г. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Оплачен аванс в размере 4 155,00 тыс. руб. с НДС, выполнен и оплачен первый этап в размере 1 741,50 руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: СРЗА ОАО «Тюменьэнерго».

Третий проект (ТР): Разработка технических требований к выбору комплекса защит сетей 6-35 кВ. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ООО «ИЦ Бреслер», заключен договор № 143/ПА-2012(25/03) от 31.08.2012г. на сумму 5 885,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 30.08.2013г. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Оплачен аванс в размере 1 765,5 тыс. руб. с НДС, выполнен и оплачен первый этап в размере 823,900 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал Тюменские распределительные сети ОАО «Тюменьэнерго» (Тюменское ТПО). Курирует договор: СРЗА ОАО «Тюменьэнерго».

Четвёртый проект (НАОКР): 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. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ООО «ИЦ Бреслер», заключен договор № 22/12 от 29.08.2012г. на сумму 45 810,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 21.08.2015г. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Оплачен аванс в размере 13 743,00 тыс. руб. с НДС, выполнен и оплачен первый и второй этап в размере 8 973,56 тыс. руб. Ответственный за исполнение договора: филиал Нефтеюганские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует

договор: СРЗА ОАО «Тюменьэнерго».

Пятый проект (НИОКР): Разработка программно-аппаратных элементов АСУ активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА.

Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ООО «Механотроника РА», заключен договор № 07-315/12 от 29.08.2012г. на сумму 20 842,79 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 16.08.2013г.

Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Оплачен аванс в размере 6 252,84 тыс. руб. с НДС, выполнен и оплачен первый этап работ из трех в размере 10 555,062 тыс. руб. Ответственный за исполнение договора: филиал Нижневартовские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Шестой проект (НИР): Исследование отключений ВЛ 110 кВ в регионе Тюменской области из-за перекрытия гирлянд изоляторов по невыясненным причинам и разработка мероприятий по их предотвращению. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ, заключен договор № 14.2/06(369/30765-5) от 31.08.2012г. на сумму 7000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 09.12.2013г. Оплачен аванс в размере 2100,00 тыс. руб. с НДС. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Ответственный за исполнение договора филиал Тюменские распределительные сети ОАО «Тюменьэнерго» (Ишимское ТПО). Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Седьмой проект (НИР): 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. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель филиал ОАО «Институт «Энергосетьпроект», заключен договор № 106-12 от 29.08.2012г. на сумму 4 174,49 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 29.08.2014г. Оплачен аванс в размере 1 252,35 тыс. руб. с НДС. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Ответственный за исполнение договора филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Восьмой проект (ОКР): Изготовление, испытания и аттестация опытных образцов унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-220 кВ на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель филиал ОАО «Институт «Энергосетьпроект», заключен договор № 107-12 от 29.08.2012г. на сумму 16700,07 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 10.12.2013г. Оплачен аванс в размере 8 350,03 тыс. руб. с НДС. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет.

Ответственный за исполнение договора филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Девятый проект (НИОКР): Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110 кВ. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель филиал ЗАО «НТЦ Электросети», заключен договор № 1-27.08.2012 от 27.08.2012г. на сумму 699,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 19.07.2013г. Оплачен аванс в размере 209,70 тыс. руб. с НДС. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Ответственный за исполнение договора филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Десятый проект (НИОКР): Разработка широкополосных гасителей вибрации. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ЗАО «НТЦ «Электросети», заключен договор №18/12-12 от 17.12.2012г. на сумму 6 500,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 09.12.2013г. Оплачен аванс в размере 1 950,00 тыс. руб. с НДС. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Ответственный за исполнение договора: филиал Северные электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Одиннадцатый проект (НИОКР): Разработка программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Проведены открытые конкурентные переговоры, по итогам которых объявлен победитель ФГБОУВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет – энергетический институт», заключен договор №2-259/12 от 17.12.2012г. на сумму 6 190,00 тыс. руб., НДС не облагается, срок выполнения работы 10.12.2014г. Оплачен аванс в декабре 2012г. в размере 1 857,00 тыс. руб. Ответственный за исполнение договора: филиал «Энергокомплекс» ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго».

Двенадцатый проект (НИОКР): Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании». Проведена закупка у единственного источника. Заключен договор №19/12 от 17.12.2012г. с Шатурским филиалом Федерального государственного бюджетного учреждения науки Объединенным институтом высоких температур Российской академии наук (ОИВТ РАН) на сумму 20 170,00 тыс. руб., НДС не облагается, срок выполнения работы 11.08.2014г. Оплачен аванс в размере 6 051,00 тыс. руб., НДС не облагается. Работа ведется в соответствии с техническим заданием согласно календарному плану, отклонений от плана – нет. Ответственный за исполнение договора: ДТР ОАО «Тюменьэнерго».

Тринадцатый проект (НИОКР): Создание опытного образца высоковольтного быстросрабатывающего выключателя-ограничителя класса напряжения 110 кВ. 07.12.2012г. были проведены открытые конкурентные переговоры с ЗАО «Специальные энергетические технологии» (ЗАО «СЭТ»), имеющего по данной разработке научный задел и соответствующие наработки.

В ходе переговоров выяснилось, что техническое решение, предложенное ЗАО «СЭТ» подразумевает применение предложенного выключателя-ограничителя в паре с существующим «традиционным» высоковольтным выключателем, так как конструктивно он не предназначен для коммутирования присоединения в обычном (рабочем) режиме, а только для отключения токов короткого замыкания. Компоновка и размеры ОРУ-110кВ имеющихся на сегодня подстанций ОАО «Тюменьэнерго» не позволяют установить дополнительные выключатели без расширения ОРУ-110кВ. Кроме того выявились ряд особенностей, которые возникнут при эксплуатации данного выключателя (в силу реализации функций АПВ-РПВ в разрабатываемом БВ-110).

По вопросу о целесообразности выполнения НИОКР 17.12.2012г. состоялось заседание НТС ОАО «Холдинг МРСК», по результатам которого было принято решение (протокол от 29.12.2012г.): рекомендовать отменить конкурсные процедуры и отложить (перенести на 2013 г. или временно исключить) её исполнение до уточнения наименования, состава, области применения и технико-экономической эффективности. В соответствии с протоколом закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 32573/937-3 от 27.12.2012г. принято решение отказаться от проведения закупки.

При этом невыполнение плана составит – 19 500,00 тыс. руб. Указанная причина невыполнения является объективной. При следующем формировании плана НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» на 2013 год данная тема включаться не будет.

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

4.5.4.1. По состоянию на 31.12.2012г. получен один патент:

Название: Сметно-нормативная база на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей (СНБро). СНБро разрабатывалась по договору с ЗАО «Сибирский центр ценообразования в строительстве, промышленности и энергетике», зарегистрирована в Реестре Роспатента рег. № 201262013531 от 31.01.2012г.

СНБро была утверждена приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 445 от 08.12.2011 и по состоянию на 30.09.2012 введена в эксплуатацию.

Для включения в федеральный реестр сметных нормативов проекты СНБро ОАО «Тюменьэнерго» были направлены на рассмотрение в Министерство регионального развития Российской Федерации от 01.12.2011 г. №МП-7793 и от 10.04.2012г. № МП-2246.

Минрегионразвития Российской Федерации согласовал проекты СНБро и рекомендовал их для утверждения в установленном порядке в качестве отраслевых сметных нормативов.

4.5.4.2. По состоянию на 31.12.2012г. получено решение Роспатента от 21.12.2012г. о выдаче патента на изобретение «Устройство импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ» (дата поступления заявки 16.11.2011г., входящий № 069311, регистрационный № 2011146258). Ожидаем получить патент на изобретение во 2 квартале. Заявители: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ЭНИН», ООО «ИЦ «Бреслер». Работа проводилась на основании договора: от 22.04.2011г. № 2Р-01-11 на выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы на тему: «Доработка устройства импульсной защиты от замыкания на землю воздушных линий 6-35кВ по результатам опытной эксплуатации».

4.5.4.3. Подготовлены и направлены 4 патентных заявки на конструкции и технологии изготовления промежуточных опор из композитных материалов для ВЛ-110кВ:

1). Фундамент под композитную опору линии электропередачи.

2). Составная композитная опора.

3). Полимерная композиция, устойчивая к ультрафиолетовому-спектру излучения солнечной радиации.

4). Огнестойкий полимерный композитный материал и способ его получения.

Заявители: ЗАО «Феникс-88», ОАО «НИИЦ МРСК» и ОАО «Тюменьэнерго». Работа велась по договору: от 20.12.2012 № 11/053 года на выполнение опытно-конструкторской работы 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 110кВ».

4.5.4.4. В 1 квартале 2013 года велась работа по подготовке документов по оформлению заявок в Роспатент на изобретение:

- по договору № 09/16-11 от 16.09.2011г. на выполнение опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка ответственного зажима на основе спирального протектора». Исполнитель ЗАО «НТЦ Электросети»;

- по договору от 14.11.2011 года № 10/16-11 на выполнение опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка протекторов спирального типа для защиты проводов АС при выходе из аппаратных зажимов». Исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети».

- по договору от 05.12.2011г. № ЭПА/93-12-11 на выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределённых источников». Исполнитель ООО «Энергопромавтоматизация».

4.5.5. Сведения о результатах выполнения и финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Тюменьэнерго» за 1 квартал 2013г. по договорам, заключённым в 2012 году.

В 1 квартале 2013г. велась работа по переходящим 17 (семнадцати) договорам, заключённым в 2012 году. По 2 (двум) договорам было выполнено финансирование на общую сумму 2 470,305 тыс. руб., по остальным договорам в соответствии с условиями договоров финансирование не было предусмотрено и не производилось.

Первый проект (НИОКР): Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУВПО «Новосибирский государственный технический университет», договор №8/12-СИЗП от 28.08.2012г. на сумму 17 000,00 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения работы 08.09.2014г. Ответственный за исполнение договора: филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен 1-ый этап (03.09.2012-07.03.2013): научно-исследовательская работа по разработке частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений, оплата за выполнение 1-го этапа состоялась 18.03.2013г. на сумму 2 191,0 тыс. руб.

Второй проект (НИОКР): Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110 кВ. Исполнитель: филиал ЗАО «НТЦ Электросети», договор № 1-27.08.2012 от 27.08.2012г. на сумму 699,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения работы 19.07.2013г.

Ответственный за исполнение договора филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен 1-ый этап (03.09.2012-07.03.2013): разработана конструкция универсального монтажного приспособления (трапа), оплата за выполнение 1-го этапа состоялась 15.03.2013г. на сумму 279,305 тыс. руб.

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.

До 2008 года отмечался устойчивый рост объёмов потребления электроэнергии на территории субъектов РФ, которые находятся в зоне ответственности ОАО «Тюменьэнерго». С 2009 года наблюдается снижение электропотребления крупными потребителями по следующим причинам:

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

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

| год | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
|-------------------------------|------|------|------|------|------|
| потребление э/э млрд.кВт*ч | 71,8 | 71,5 | 71,1 | 68,9 | 69,1 |

Освоение инвестиций

| | млн. руб. |
|--|-------------------------|
| | <i>1 квартал 2013г.</i> |
| Инвестиции, всего | 3 116,154 |
| в том числе | |
| Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч. | 2 351,806 |
| Реконструкция | 495,517 |
| Новое строительство | 1 856,289 |
| Приобретение профильного имущества | 0,0 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 764,348 |

За 1 квартал 2013 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция ПС 110 кВ Белоярская – 358,139 млн.руб;
- Реконструкция ПС 110/10 кВ НовоТехническая (замена силовых трансформаторов 2х25МВА на 2х40МВА) – 127,526 млн.руб.

В 1 квартале 2013 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110кВ Полоцкая-Пимская (2 очередь) – 45,808 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110кВ Малобалыкская. Расширение ОРУ 110кВ, реконструкция ОРУ-110кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6 – 39,125 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110кВ - 26,585 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ-110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 48,849 млн. руб.;
- ВОЛС по ВЛ Краснотенинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Краснотенинская с заходом на ПС Хугор – 24,907 млн. руб.;
- Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Таежная с заходом отпайки от ВЛ 110 кВ Атымья-Картопья - 36,083 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ – 31,863 млн. руб.;
- ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ – 31,030 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Тарманы (2х16 на 2х25) – 34,168 млн. руб.;
- Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии – 56,707 млн. руб.;
- ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард – 1 680,504 млн. руб.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, в отчетном периоде к основному пакету акций ОАО «ТРК» и ОАО «Кубаньэнерго» по оферте были приобретены ценные бумаги - акции ОАО «ТРК» и ОАО «Кубаньэнерго».

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 регулирующими органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающей экономически обоснованных расходов ОАО «Тюменьэнерго».
3. Снижение энергопотребления.
4. Рост стоимости оборудования и услуг.

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

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

4.6.2. 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-монополистических.

ОАО «Тюменьэнерго» крупнейшая территориальная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. В области существуют сетевые компании, выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Среди распределительных сетевых компаний Тюменской энергосистемы, располагающейся на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области, ОАО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 87% 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 (дополнительного выпуска) 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, утверждаемым Советом директоров Общества;
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
- н) об утверждении бизнес-плана (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, утверждаемым Советом директоров Общества;
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- 37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:
- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 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 положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;

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

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

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

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

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

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

1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а

также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;

11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного 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: *Тихонова Мария Геннадьевна*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее

1. Волго-Вятская академия государственной службы, очное отделение, факультет

Государственного Муниципального управления, Специальность - "Менеджер" - 2002г.

2. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. Профессиональная переподготовка по программе "Государственное управление экономическим развитием" - 2005г.

3. Высшая школа экономики. Программа "Мастер делового администрирования (МВА)", специализация - финансы - 2008г.

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 | 2012 | Минэнерго России | Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК; Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК; Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы |

| | | | |
|------|--------------------------|---------------------------------|---|
| | | | Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России. |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ЭСК РусГидро" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ОЭСК" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Ленэнерго" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ДЭК" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Институт Энергосетьпроект" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "НИИТеплоприбор" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Янтарьэнерго" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МОЭСК" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Тюменьэнерго" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | 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

Сведений 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

Сведений 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: **Фадеев Александр Николаевич**

Год рождения: **1949**

Образование:

Высшее, Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии - 1972 г. Специальность - оптико-электронные приборы, квалификация - инженер оптико-механик.

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 | 2008 | Проектный центр Холдинга МРСК | Руководитель группы |
| 2009 | 2011 | ОАО "ФСК ЕЭС" | Начальник Департамента экономической безопасности |
| 2011 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Директор по безопасности |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ЦИУС ЕЭС" | Член Совета директоров |
| 2012 | 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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: **Хвалин Игорь Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Государственный авиационный институт, Специальность "Вычислительные машины, комплексы, системы и сети", квалификация "Инженер"

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|-------------------------------|------------------------------------|
| с | по | | |
| 2008 | 2012 | ЗАО Инженерная группа "Волга" | Генеральный директор |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Заместитель Председателя Правления |
| 2011 | 2012 | ОАО "ФСК ЕЭС" | Член Совета директоров |
| 2011 | 2012 | ОАО "Холдинг МРСК" | 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

Сведений 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

Сведений 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: **Тацкий Владимир Витальевич**
(председатель)

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее.

1.Московский энергетический институт, 1984г., квалификация "Инженер-криофизик"
2.Аспирантура Института мировой экономики и международных отношений - Мировая экономика, 2007-2010, кандидат экономических наук

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|---|--|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) | Первый Вице-Президент - начальник Депозитарного центра |
| 2009 | по настоящее время | "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) | Первый Вице-Президент |
| 2012 | по настоящее время | ЗАО "Расчетно-депозитарная компания" | Председатель Совета директоров |

| | | | |
|------|--------------------|--|--------------------------------|
| | время | | |
| 2012 | по настоящее время | ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа" | Председатель Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "РусГидро" | Председатель Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ЗАО "Региональная инвестиционная компания" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | НКО ЗАО "Национальный расчетный депозитарий" | Член Наблюдательного совета |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ЗАО "ЦФР" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | МЭИ (ТУ) | Член Попечительского совета |
| 2012 | 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

Сведений 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

Сведений 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: **Бородин Павел Андреевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее

1. МГУ им. М.В.Ломоносова. Специальность: "История" - 1994г., "Юриспруденция" - 1999г., кандидат исторических наук - 2000г.

2. Дипломатическая академия МИД Российской Федерации, Специальность "Международные

отношения" - 2005 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 | 2011 | ЦИК РФ | Член ЦИК РФ с правом совещательного голоса от Д.А. Медведева |
| 2008 | по настоящее время | Ассоциация юристов России | Член Президиума Ассоциации юристов России, председатель Комиссии Ассоциации юристов России по международному сотрудничеству |
| 2008 | 2010 | Федеральный фонд содействия развитию жилищного строительства | Заместитель генерального директора |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Вымпелком" | Вице-президент по обеспечению операторской деятельности и работе с органами государственной власти |
| 2011 | 2011 | ОАО "ГАО ВВЦ" | Член Совета директоров |
| 2011 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | АК "АЛРОСА" (ОАО) | Член Наблюдательного совета |
| 2012 | 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

Сведений 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

Сведений 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: **Кудрявый Виктор Васильевич**

Год рождения: **1937**

Образование:

Высшее, Ивановский энергетический институт им.В.И.Ленина, Специальность "Теплоэнергетические установки электрических станций", Квалификация "Инженер-теплоэнергетик" 1961г.

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 | ЗАО "ЕВРОЦЕМЕНТ групп" | Советник Президента |
| 2010 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям. Член Совета директоров |
| 2011 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Член комитета по стратегии при Совете директоров |
| 2012 | 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

Сведений 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

Сведений 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: **Павлов Вадим Алексеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Ростовская государственная экономическая академия, Квалификация "Менеджер", 1999г.

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 | Региональная служба по тарифам Ростовской области | Руководитель |
| 2010 | 2010 | ОАО "Донэнерго" | Генеральный директор |
| 2010 | 2011 | ОАО "Корпорация развития Калужской области" | Директор Департамента развития коммунальной инфраструктуры |
| 2011 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Тюменьэнерго" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Тываэнергообит" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "АПБЭ" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | "НИИЦ Поволжья" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МРСК Урала" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МРСК Северного Кавказа" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МОЭСК" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ТРК" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МРСК Сибири" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МРСК Центра" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "МРСК ЮГА" | Член Комитета по стратегии и развитию при Совете 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Бердников Роман Николаевич***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт, квалификация "инженер", 2002 год.

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 "ФСК ЕЭС" | Заместитель Председателя Правления |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Первый заместитель исполнительного директора |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "Тюменьэнерго" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | НП "Совет рынка" | Член наблюдательного совета |

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

Сведений 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

Сведений 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: ***Солод Александр Викторович***

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее, Южно-Российский государственный технический университет

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|--|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | Южный филиал ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС" | Заместитель главного инженера |
| 2009 | 2009 | Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга | Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов |
| 2009 | 2009 | Южный филиал ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС" | Заместитель генерального директора - Исполнительный директор |
| 2010 | 2010 | Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга | Заместитель генерального директора по техническому обслуживанию и ремонту |
| 2010 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Заместитель главного инженера |

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: **Мангаров Юрий Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее, Московский институт народного хозяйства имени Г.В.Плеханова, Специальность "Экономическая кибернетика", 1978 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 | 2009 | Сведения не предоставлены | Частный инвестор |
| 2009 | по настоящее время | ОАО "ФСК ЕЭС" | Заместитель руководителя дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, Директор по контрольно-ревизионной деятельности, Заместитель Председателя Правления-руководитель аппарата |

| | | | |
|------|--------------------|--------------------|------------------------|
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ЦИУС ЕЭС" | Член Совета директоров |
| 2012 | по настоящее время | ОАО "ЭССК ЕЭС" | Член Совета директоров |
| 2012 | 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

Сведений 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

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Михеев Павел Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

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

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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 | 2012 | 2013, 3 мес. |
|--|-----------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 19 220.58 | 2 415.62 |
| Заработная плата | | |
| Премии | | |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Компенсации расходов | | 19.8 |
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 19 220.58 | 2 435.42 |

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 статьей 19 Устава ОАО «Тюменьэнерго».

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с*

утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

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

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:

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок является структурным подразделением в составе Управления внутреннего аудита и управления рисками (далее по тексту – УВАиУР), подчиняется непосредственно начальнику УВАиУР.

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок осуществляет свою деятельность в соответствии со следующими внутренними документами:

- Положением «О Службе внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго» № 10/07-52 от 04.06.2007;
- Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора № 18 от 27.01.2010;
- Положением «О комиссии по рассмотрению результатов аудиторских проверок производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора № 33 от 07.02.2011.

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок ОАО «Тюменьэнерго» 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 1 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 Плате 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:

Не взаимодействуют

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона «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 № 21/11 от 29.12.2011 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: *Алимурадова Изумруд Алигаджиевна*
(председатель)

Год рождения: *1971*

Образование:

Высшее

Дагестанский государственный университет им.Ленина, специальность "Экономическая теория", квалификация - экономист

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | ООО "Энергоконсалтинг" | Директор по развитию |
| 2009 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками |

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

Сведений 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

Сведений 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: **Архипов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее.

Новосибирский электротехнический институт связи. Инженер электросвязи - год окончания 1979.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | ЗАО "Рустел" | Генеральный директор |
| 2009 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Первый заместитель начальника Департамента безопасности |

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: **Кормушкина Людмила Дмитриевна**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее

Дальневосточная государственная академия экономики и управления. Экономист - год окончания 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 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Начальник отдела по организации и проведению аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: **Филиппова Ирина Александровна**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

Рязанский сельскохозяйственный институт им.проф.Костычева - год окончания 1979.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | ООО "Энергоконсалтинг" | Ведущий эксперт |
| 2009 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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:

Высшее, Московский автомеханический институт, Специальность "инженер-механик", 1981 год.

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" | Главный специалист управления внутреннего аудита |

| | | | |
|------|--------------------------|--------------------|--|
| 2010 | по настоящее время | ОАО "Холдинг МРСК" | Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками |
|------|--------------------------|--------------------|--|

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

Сведений 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

Сведений 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 заверченный 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 | 2012 | 2013, 3 мес. |
|--|-------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 613.8 | 0 |
| Зарботная плата | | |
| Премии | | |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Компенсации расходов | | |

| | | |
|--------------------------|-------|---|
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 613.8 | 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 | 2012 | 2013, 3 мес. |
|---|---------------|---------------|
| Средняя численность работников, чел. | 7 250 | 7 773 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 5 789 553 320 | 1 449 135 940 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 78 149 760 | 6 340 469 |

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 имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: *1*

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

В связи с тем, что общество с момента создания состояло из одного акционера, сведения о списке лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (ином списке лиц, составленном в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), не предоставляются

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Холдинг МРСК"*

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

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, %: *52.683185*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: *54.992374*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»*

Место нахождения

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

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

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

Факс: **(495) 641-3031**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№ 177-111151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2008**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

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

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

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

| | | | |
|---|--|-------------------|-------------------|
| | | Форма № 1 по ОКУД | Коды |
| | | Дата | 0710001 |
| | | по ОКПО | 31.12.2012 |
| Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" | | ИНН | 05770629 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | по ОКВЭД | 8602060185 |
| Вид деятельности: передача электрической энергии | | по ОКОПФ / ОКФС | 40.10.2 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность | | по ОКЕИ | 47 / 16 |
| Единица измерения: тыс. руб. | | | 384 |
| Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4 | | | |

| Пояснения | АКТИВ | Код строки | На 31.12.2012 г. | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. |
|-----------|--|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 0 | 30 | 35 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | 112 576 | 7 417 | 4 958 |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | 0 | 0 | 0 |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | 0 | 0 | 0 |
| | Основные средства | 1150 | 127 368 865 | 115 062 808 | 103 928 863 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | 0 | 0 | 0 |
| | Финансовые вложения | 1170 | 4 811 751 | 322 351 | 361 642 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 800 273 | 142 141 | 134 989 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 408 006 | 452 777 | 507 243 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 133 501 471 | 115 987 524 | 104 937 730 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 972 806 | 1 228 641 | 1 054 502 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 16 582 | 83 251 | 86 471 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 3 084 099 | 3 318 164 | 3 305 894 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 0 | 0 | 0 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 2 998 044 | 3 887 729 | 3 355 876 |

| | | | | | |
|--|-------------------------|------|-------------|-------------|-------------|
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 827 432 | 1 384 269 | 1 042 051 |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 7 898 963 | 9 902 054 | 8 844 794 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 141 400 434 | 125 889 578 | 113 782 524 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код строк и | На 31.12.2012 г. | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 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 | 2 737 389 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | 0 | 0 | 0 |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 73 015 751 | 61 846 041 | 83 715 346 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 0 | 0 | 0 |
| | Резервный капитал | 1360 | 609 271 | 400 375 | 400 375 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 12 757 563 | 13 164 237 | 10 012 326 |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 113 756 480 | 102 784 548 | 96 865 436 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 10 366 653 | 7 807 344 | 5 522 416 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 2 654 572 | 2 242 921 | 2 068 516 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | 0 | 0 | 0 |
| | Прочие обязательства | 1450 | 1 350 394 | 208 431 | 918 110 |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 14 371 619 | 10 258 696 | 8 509 042 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 3 540 657 | 2 763 345 | 60 303 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 5 746 640 | 8 109 940 | 7 339 582 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 0 | 0 | 7 |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 3 872 950 | 1 691 429 | 748 234 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 112 088 | 281 620 | 259 920 |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 13 272 335 | 12 846 334 | 8 408 046 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 141 400 434 | 125 889 578 | 113 782 524 |

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 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

31.12.2012

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За 12 мес.2012 г. | За 12 мес.2011 г. |
|-----------|---|------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 47 068 971 | 47 449 294 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -41 286 688 | -39 591 404 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 5 782 283 | 7 857 890 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | 0 | 0 |
| | Управленческие расходы | 2220 | 0 | 0 |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 5 782 283 | 7 857 890 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 3 284 | 498 |
| | Проценты к получению | 2320 | 204 129 | 79 933 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -540 837 | -372 163 |
| | Прочие доходы | 2340 | 4 586 055 | 4 014 422 |
| | Прочие расходы | 2350 | -8 695 386 | -6 147 286 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 1 339 528 | 5 433 294 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -1 458 979 | -2 079 880 |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 1 079 513 | 823 138 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -411 651 | 162 931 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 523 211 | 7 152 |
| | Прочее | 2460 | 134 830 | 41 511 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 126 939 | 3 565 008 |
| | СПРАВОЧНО: | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | 11 214 541 | 2 795 934 |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 11 341 480 | 6 360 942 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 0.4637 | 13.0234 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 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 № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2012

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

| 1. Движение капитала | | | | | | | |
|---|-------------------|---------------------|--|---------------------------|-----------------------|---|------------|
| Наименование показателя | Код строк и | Уставный капитал | Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов | Добавочн ый капитал | Резервны й капитал | Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток) | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему | 3100 | 2 737 389 | 0 | 83 715 346 | 400 375 | 10 012 326 | 96 865 436 |
| За отчетный период предыдущего года: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3210 | 24 636 506 | 0 | -21 840 572 | 0 | 3 565 008 | 6 360 942 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | | | | | 3 565 008 | 3 565 008 |
| переоценка имущества | 3212 | | | 2 795 934 | | | 2 795 934 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | | | | | | |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | | | | | | |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | 24 636 506 | | -24 636 506 | | | |
| реорганизация юридического лица | 3216 | | | | | | |
| Уменьшение капитала – всего: | 3220 | | | | | -441 830 | -441 830 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | | | | | | |
| переоценка имущества | 3222 | | | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | | | | | | |
| уменьшение номинальной | 3224 | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|------|------------|---|------------|---------|------------|-------------|
| стоимости акций | | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3225 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3226 | | | | | | |
| дивиденды | 3227 | | | | | -441 830 | -441 830 |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | | | -28 733 | | 28 733 | 0 |
| Изменение резервного капитала | 3240 | | | | | | |
| Величина капитала на 31 декабря предыдущего года | 3200 | 27 373 895 | 0 | 61 846 041 | 400 375 | 13 164 237 | 102 784 548 |
| За отчетный год: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3310 | | | 11 214 541 | | 126 939 | 11 341 480 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | | | | | 126 939 | 126 939 |
| переоценка имущества | 3312 | | | 11 214 541 | | | 11 214 541 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | | | | | | |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | | | | | | |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3316 | | | | | | |
| Уменьшение капитала – всего: | 3320 | | | | | -369 548 | -369 548 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3321 | | | | | | |
| переоценка имущества | 3322 | | | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | | | | | | |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3325 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3326 | | | | | | |
| дивиденды | 3327 | | | | | -369 548 | -369 548 |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | | | -44 830 | | 44 830 | |
| Изменение резервного капитала | 3340 | | | | 208 896 | -208 896 | |
| Величина капитала на 31 декабря отчетного года | 3300 | 27 373 895 | 0 | 73 015 751 | 609 271 | 12 757 563 | 113 756 480 |

| | | | |
|--|--|--|-----------------------|
| 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок | | | |
| | | | Изменения капитала за |

| Наименование показателя | Код строк и | На 31.12.2010 г. | 2011 г. | | На 31.12.2011 г. |
|---|-------------------|------------------------|------------------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | за счет чистой прибыли | за счет иных факторов | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Капитал – всего | | | | | |
| до корректировок | 3400 | 88 581 665 | 4 177 919 | 11 537 121 | 104 296 705 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | | | | |
| исправлением ошибок | 3420 | 8 283 771 | -612 911 | -9 183 017 | -1 512 157 |
| после корректировок | 3500 | 96 865 436 | 3 565 008 | 2 354 104 | 102 784 548 |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): | | | | | |
| до корректировок | 3401 | 11 757 595 | 4 177 919 | -413 097 | 15 522 417 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | | | | |
| исправлением ошибок | 3421 | -1 745 269 | -612 911 | | -2 358 180 |
| после корректировок | 3501 | 10 012 326 | 3 565 008 | -413 097 | 13 164 237 |
| другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: | | | | | |
| (по статьям) | | | | | |
| до корректировок | 3402 | 76 824 070 | | 11 950 218 | 88 774 288 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3412 | | | | |
| исправлением ошибок | 3422 | 10 029 040 | | -9 183 017 | 846 023 |
| после корректировок | 3502 | 86 853 110 | | 2 767 201 | 89 620 311 |

| Справки | | | | |
|-------------------------|------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Наименование показателя | Код | На 31.12.2012 г. | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Чистые активы | 3600 | 113 756 480 | 102 784 548 | 96 865 443 |

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2012

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

| Наименование показателя | Код строк и | За 12 мес.2012 г. | За 12 мес.2011 г. |
|--|-------------------|----------------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 48 330 687 | 48 612 764 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 44 857 856 | 48 233 667 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 135 708 | 120 822 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | 0 | 0 |
| прочие поступления | 4119 | 3 337 123 | 258 275 |
| Платежи - всего | 4120 | -39 721 319 | -39 987 382 |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | -26 969 783 | -28 258 553 |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | -5 344 744 | -4 950 715 |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | -596 846 | -369 110 |
| налога на прибыль организаций | 4124 | -1 552 175 | -1 784 258 |
| прочие платежи | 4129 | -5 257 771 | -4 624 746 |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 8 609 368 | 8 625 382 |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 192 980 | 78 101 |
| в том числе: | | | |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 47 118 | 27 673 |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | 107 550 | 686 |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | 0 | 0 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия | 4214 | 38 312 | 49 742 |

| | | | |
|---|------|-------------|-------------|
| в других организациях | | | |
| прочие поступления | 4219 | 0 | 0 |
| Платежи - всего | 4220 | -12 715 124 | -12 714 728 |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | -7 289 229 | -12 614 092 |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | -4 894 957 | -10 232 |
| 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 | -409 873 | -37 167 |
| прочие платежи | 4229 | -121 065 | -53 237 |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | -12 522 144 | -12 636 627 |
| | | | |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4310 | 6 915 055 | 6 984 928 |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | 6 915 055 | 6 984 928 |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | 0 | 0 |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | 0 | 0 |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | 0 | 0 |
| прочие поступления | 4319 | 0 | 0 |
| Платежи - всего | 4320 | -3 891 964 | -2 441 830 |
| 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 | -369 548 | -441 830 |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | -3 522 416 | -2 000 000 |
| прочие платежи | 4329 | 0 | 0 |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | 3 023 091 | 4 543 098 |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | -889 685 | 531 853 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 3 887 729 | 3 355 876 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 2 998 044 | 3 887 729 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | 0 | 0 |

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

Аудиторское заключение

Акционеру

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» за 2012 год

Сведения об аудиторе

Наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ».

Местонахождения 129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1,

(юридический адрес): комната 3035.

Почтовый адрес: 123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.

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 г. ороду Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 №005721432.

Членство в саморегулируемой Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палага организации аудиторов: России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Место нахождения (юридический адрес):

Почтовый адрес:

Наименование:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

628406. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 4.

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 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 72 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе: отчета об изменениях капитала за 2012 год; - отчета о движении денежных средств за 2012 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 о достоверности бухгалтерской отчетности.?

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 28 февраля 2012 года выразил ^модифицированное мнение.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на приведенную в пунктах 3.1 и 5.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах информацию о корректировках, внесенных Обществом в бухгалтерскую отчетность по состоянию на 31 декабря 2010 года и по состоянию на и за период, закончившийся 31 декабря 2011 года, с целью устранения ошибок, выявленных в 2012 году и относящихся к предыдущим периодам. Нами в ходе аудита были выполнены соответствующие аудиторские процедуры в отношении указанных корректировок.

Заместитель директора Екатеринбургского филиала ЗАО «КПМГ» Уральский региональный центр

(доверенность от 12 октября 2012 года № 41/12)

22 марта 2013 года

В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал:

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

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2013

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

| Коды |
|-------------------|
| 0710001 |
| 31.03.2013 |
| 05770629 |
| 8602060185 |

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

по ОКВЭД

40.10.2

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

по ОКОПФ /
ОКФС

47 / 16

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

384

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

| Пояснения | АКТИВ | Код строк и | На 31.03.2013 г. | На 31.12.2012 г. | На 31.12.2011 г. |
|-----------|--|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 0 | 0 | 30 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | 113 819 | 112 576 | 7 417 |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | 0 | 0 | 0 |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | 0 | 0 | 0 |
| | Основные средства | 1150 | 127 415 387 | 127 368 865 | 115 062 808 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | 0 | 0 | 0 |
| | Финансовые вложения | 1170 | 4 532 238 | 4 811 751 | 322 351 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 829 754 | 800 273 | 142 141 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 395 972 | 408 006 | 452 777 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 133 287 170 | 133 501 471 | 115 987 524 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 1 215 524 | 972 806 | 1 228 641 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 14 692 | 16 582 | 83 251 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 4 413 522 | 3 084 099 | 3 318 164 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 0 | 0 | 0 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 3 612 135 | 2 998 044 | 3 887 729 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 714 129 | 827 432 | 1 384 269 |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 9 970 002 | 7 898 963 | 9 902 054 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 143 257 172 | 141 400 434 | 125 889 578 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код строк и | На 31.03.2013 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 | 73 014 837 | 73 015 751 | 61 846 041 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 0 | 0 | 0 |
| | Резервный капитал | 1360 | 609 271 | 609 271 | 400 375 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 12 419 588 | 12 757 563 | 13 164 237 |

| | | | | | |
|--|------------------------------------|------|-------------|-------------|-------------|
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 113 417 591 | 113 756 480 | 102 784 548 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 10 430 655 | 10 366 653 | 7 807 344 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 2 940 295 | 2 654 572 | 2 242 921 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | 0 | 0 | 0 |
| | Прочие обязательства | 1450 | 1 337 235 | 1 350 394 | 208 431 |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 14 708 185 | 14 371 619 | 10 258 696 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 4 940 675 | 3 540 657 | 2 763 345 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 6 070 282 | 5 746 640 | 8 109 940 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 0 | 0 | 0 |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 4 025 223 | 3 872 950 | 1 691 429 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 95 216 | 112 088 | 281 620 |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 15 131 396 | 13 272 335 | 12 846 334 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 143 257 172 | 141 400 434 | 125 889 578 |

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2013

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За 3 мес.2013 г. | За 3 мес.2012 г. |
|-----------|---|------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 12 569 000 | 11 663 065 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -11 300 449 | -10 120 876 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 1 268 551 | 1 542 189 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | 0 | 0 |
| | Управленческие расходы | 2220 | 0 | 0 |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 1 268 551 | 1 542 189 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 0 | 0 |
| | Проценты к получению | 2320 | 52 148 | 68 030 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -183 842 | -96 541 |
| | Прочие доходы | 2340 | 123 374 | 4 034 155 |
| | Прочие расходы | 2350 | -1 176 393 | -4 339 104 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 83 838 | 1 208 729 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -166 464 | -310 840 |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 405 938 | 269 246 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -285 723 | -173 027 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 29 481 | -27 125 |
| | Прочее | 2460 | -21 | -59 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | -338 889 | 697 678 |
| | 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 | -338 889 | 697 678 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 0 | 25 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положения Учетной политики на 2013 год, раскрывающие способы учета и отражения в отчетности отдельных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах
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.

Сроки полезного использования основных средств определяются 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.

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;

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 подрядчиком 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 его кадастровой стоимости.

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.

Финансовые вложения

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

Единицей учета финансовых вложений являются:

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

для индивидуально не определимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг. Пакетом ценных бумаг признается совокупность ценных бумаг одного выпуска (одного эмитента, одного вида, срока обращения, номинала и т.п.), приобретенных Обществом по одной 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.

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.

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.

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 прекращаются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

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.

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.

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.

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.

Информация по сегментам

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

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 завершеного 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

1. *Решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 30 июля 2012 года иски требования ООО «Русэнергоресурс» к ОАО «Тюменьэнерго» о взыскании неосновательного обогащения за 2009 год в размере 1 020 633 636.64 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами – 179 630 524.49 руб., расходов по уплате госпошлины – 200 000.00 руб. удовлетворены в полном объеме. Определением Восьмого апелляционного арбитражного суда производство по указанному делу было приостановлено до вынесения мотивировочной части Постановления Президиума ВАС РФ по делу № А76-10850/2011 (иск ОАО «Челябинский металлургический комбинат» к ОАО «МРСК Урала» о взыскании неосновательного обогащения). ОАО «Тюменьэнерго» участником дела № А76-10850/2011 не является.*

2. *25 декабря 2012 года ООО «Русэнергоресурс» был предъявлен иск к ОАО «Тюменьэнерго» о взыскании неосновательного обогащения за 2010 год в размере 1 142 684 319.58 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами – 224 348 908.05 руб., расходов по уплате госпошлины – 200 000,00 руб. Судебное заседание в первой инстанции по данному делу назначено на 14 мая 2013 года на 16:00 часов.*

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 «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».

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

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: **Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению единственного акционера (уполномоченного органа управления акционера) на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.**

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

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

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

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

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

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

ОАО «Холдинг МРСК» - 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 «Холдинг МРСК» - 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 «Холдинг МРСК» - 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

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 2012 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: *312 140 900*

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: *T1*

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*

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

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*

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

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

Указанных выпусков 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 (Часть 1) от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ (в редакции от 04 марта 2013 года);*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ (в редакции от 30 декабря 2012 года, с изменениями и дополнениями от 25 декабря 2012 года);*
3. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ (в редакции от 14 марта 2013 года);*
4. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09 июля 1999 года № 160-ФЗ (в редакции от 06 декабря 2011 года);*
5. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ (в редакции от 12 декабря 2011 года);*
6. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ (в редакции от 29 декабря 2012 года).*

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: **2007**

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: **06.05.2008**

Дата составления протокола: **06.05.2008**

Номер протокола: *Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.095935**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **300 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **300 000 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.53**

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: **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

отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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 2012 году, (руб.)</i> | <i>в 1 квартале 2013г., (руб.)</i> |
| <i>ООО «Реестр-РН»</i> | <i>14160,00</i> | <i>3180,00</i> |
| <i>Итого:</i> | <i>14160,00</i> | <i>3180,00</i> |

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

в течение 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-ом квартале 2013 г. специалисты ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в трех конгрессно-выставочных мероприятиях разного уровня, в том числе в заседании Ассоциации электроснабжения городов России «ПРОГРЕССЭЛЕКТРО», которое состоялось в формате Всероссийского технического совета (06-08.02.2013, г. Ханты-Мансийск).

15 февраля 2013 года в г. Екатеринбург состоялась церемония награждения победителей I национальной премии за достижения в области электроэнергетики «Золотой киловатт 2012», проходившей при поддержке Полномочного представителя Президента РФ в Уральском федеральном округе. ОАО «Тюменьэнерго» стало победителем сразу в трех номинациях конкурса: «Проект года», «Самая открытая компания» и «Лучший корпоративный сайт».

01-02 марта в г. Сургут состоялся I окружной кадровый форум, в котором ОАО «Тюменьэнерго» выступило соорганизатором мероприятия. Специалисты Общества провели два мастер-класса на темы: «Опыт внедрения психофизиологического обеспечения надежности профессиональной деятельности оперативного персонала «Тюменьэнерго», «Maintest 4 – автоматизированная система психологического тестирования» - и получили высокую оценку от участников и организаторов.

Работа с органами государственной власти и общественными организациями

В 1-ом квартале 2013 г. ОАО «Тюменьэнерго» продолжило взаимодействие с ГБОУ ВПО «Сургутский государственный университет ХМАО-Югры» (СурГУ), ГБОУ ВПО «Сургутский государственный педагогический университет» (СурГПУ), АУ «Сургутский профессиональный колледж» (СПК) и МБОУ МУК «Центр индивидуального развития». Так, 11 марта была организована экскурсия на энергообъекты филиала «Сургутские электрические сети» для старшеклассников, посещающих Центр индивидуального развития. За плодотворное сотрудничество в области профессиональной ориентации старшеклассников ОАО «Тюменьэнерго» получено Благодарственное письмо от МБОУ МУК «Центр индивидуального развития».

В конце марта прошло очередное заседание Попечительского совета СурГУ, в работе которого принял участие заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Тюменьэнерго» В.Н. Шувалов. Состоялись рабочие встречи специалистов Общества с проректором по внешним связям и развитию СурГУ В.В. Рыжаковым на предмет участия «Тюменьэнерго» в проекте «Тетрис» и директором Политехнического института СурГУ В.А. Галкиным. На последней обсуждались вопросы дальнейшего сотрудничества ОАО «Тюменьэнерго» и СурГУ в рамках созданного института. 19 марта прошла беседа студентов-энергетиков со старейшим работником Общества, имеющим колоссальный профессиональный опыт, В.П. Брыкиным.

В рамках взаимодействия с Департаментом общественных связей ХМАО-Югры специалисты ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в работе Медиа-школы, организованной Департаментом для работников пресс-служб и служб по связям с общественностью предприятий, а также местных журналистов.

Пресс-туры и пресс-конференции

В 1-ом квартале 2013 года было организовано 2 мероприятия по типу «пресс-тур»: на энергообъекты филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс» в городе Нягань (ХМАО-Югра) и п. Приобье (Октябрьский район ХМАО-Югра), по итогам которых вышли сюжеты на ТРК «СургутИнтерНовости» и ГТРК «Югория», а также информационные материалы в федеральном журнале «Электроэнергия. Передача. Распределение», печатных СМИ ХМАО-Югры о работе Общества по централизации электроснабжения отдаленных труднодоступных территорий Югры.

Информационная активность

| <i>Название объекта</i> | <i>кол-во сообщений</i> | <i>конфл.</i> | <i>гл. роль</i> | <i>негатив</i> | <i>позитив</i> | <i>цити- рование</i> |
|--|-------------------------|---------------|-----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| <i>ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2013</i> | <i>1112</i> | <i>3</i> | <i>583</i> | <i>3</i> | <i>410</i> | <i>304</i> |
| <i>ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2012</i> | <i>659</i> | <i>-</i> | <i>356</i> | <i>58*</i> | <i>114</i> | <i>120</i> |

** Негативные сообщения касаются сообщения УФАС о крупнейших плательщиках штрафов*

В 1-ом квартале 2013 года сохраняется тенденция появления большого числа информационных сообщений с упоминанием ОАО «Тюменьэнерго», сохраняется высокий процент сообщений, в которых ОАО «Тюменьэнерго» играет главную роль, а также высокий индекс цитируемости.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 50 пресс-релизов при плане 31 (в аналогичном периоде прошлого года – 58 (без установленного плана)).

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

Приложение к ежеквартальному отчету.

- 1. Приложение к бухгалтерскому балансу**
- 2. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.**