

Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

*Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»*

Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2011 г.

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

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

Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго»

Дата: 11 мая 2011 г.

_____ Е.Е. Крючков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 11 мая 2011 г.

_____ Л.И.Лагунова
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист Управления корпоративных отношений**

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.te.ru/akcioneram_i_investoram/info/ezo/ezo2011/**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	12
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	17
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	17
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	17
2.2. Рыночная капитализация эмитента	19
2.3. Обязательства эмитента.....	19
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	19
Структура кредиторской задолженности эмитента	19
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	21
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	23
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	23
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	23
2.5.1. Отраслевые риски	24
2.5.2. Страновые и региональные риски	25
2.5.3. Финансовые риски	26
2.5.4. Правовые риски.....	28
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	29
III. Подробная информация об эмитенте	29
3.1. История создания и развитие эмитента.....	29
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	29
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	30
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	32
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	32
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	39
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	45

3.3. Планы будущей деятельности эмитента	45
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	45
3.5. Дочерние и зависимые хозяйствственные общества эмитента	46
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	48
3.6.1. Основные средства	48
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.1.1. Прибыль и убытки	54
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	57
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	58
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	58
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	59
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	63
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	65
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	66
4.5.2. Конкуренты эмитента	68
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	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	74
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	74
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	87
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	88
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	88
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	89
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	92
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	96
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	97
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	98
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	98
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	98
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20	

процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	98
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	99
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	99
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	99
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	99
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	100
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	101
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	101
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.	130
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	134
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	134
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	134
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	134
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	134
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	134
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	134
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	135
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	135
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	135
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	139
8.1.5. 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	140
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	141
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	141
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	141
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	142
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	142
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	142
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	144
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	144
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	144
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	144
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	

.....	144
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	144
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	145
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	146
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	146
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	149
8.10. Иные сведения.....	151
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	154

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

В отношении выпуска ценных бумаг эмитента ФСФР России 21 февраля 2007 года была осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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 эмитента

ФИО	Год рождения
Швец Николай Николаевич (председатель)	1956
Крючков Евгений Евгеньевич	1969
Тихонова Мария Геннадьевна	1980
Алексеев Павел Анатольевич	1967
Шаплыко Дмитрий Владимирович	1969
Санников Алексей Валерьевич	1965
Оклей Павел Иванович	1970
Сергутин Алексей Владимирович	1961
Курочкин Алексей Валерьевич	1973
Бинько Геннадий Феликсович	1958
Ткачева Ольга Владимировна	1961

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Крючков Евгений Евгеньевич	1969

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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: **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: **40702810700000000515**

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**

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: **40702826400030000001**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: **валютный**

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: **40702810800030000251**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью коммерческий банк «Ноябрьскнефтекомбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО КБ «Ноябрьскнефтекомбанк»*

Место нахождения: *629807, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Советская, 73*

ИНН: *8905011483*

БИК: *047102664*

Номер счета: *407028109000000000946*

Корр. счет: *30101810800000000664*

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: *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*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЭНПИ Консалт»*

Место нахождения: *115191, г.Москва, Духовский переулок, дом 14*

ИНН: *7737017200*

ОГРН: *1027700283566*

Телефон: *(495) 952-1041*

Факс: *(495) 954-4408*

Адрес электронной почты: *audit@npg.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *E 004289*

Дата выдачи: *15.05.2003*

Дата окончания действия: *15.05.2013*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Институт профессиональных аудиторов" (Сокращенное наименование НП "ИПАР")*

Место нахождения

117420 Россия, г.Москва, Наметкина 14 корп. 1 оф. 812

Дополнительная информация:

30 октября 2009 года Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных

Аудиторов» (ИПАР) получило статус саморегулируемой организации, внесенной в государственный реестр СРО (реестровая запись № 2).

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

ЗАО «ЭНПИ Консалт» входит в ряд профессиональных международных и ассоциаций и объединений:

Институт Профессиональных Аудиторов;

Международная сеть Moor Stephens International Limited (Фирма Корреспондент);

Партнерство Российского общества оценщиков;

Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI);

НП «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»;

Всемирная Ассоциация «AccountAbility»

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2009
2010

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

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

такие доли отсутствуют

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

заемные средства аудитору не предоставлялись

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

такие связи отсутствуют

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

такие лица отсутствуют

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

такие факторы отсутствуют

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

принятие мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

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:

29 июня 2010 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого осуществляют Правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ЗАО «ЭНПИ Консалт»

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

Работы по специальным аудиторским заданиям ЗАО «ЭНПИ Консалт» не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка

бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 18.9 ст. 18 Устава ОАО «Тюменьэнерго»). Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указывается в договоре, заключаемом между эмитентом и аудитором.

Фактический размер вознаграждения:

Эмитентом выплачено вознаграждение в размере 1 504 500 руб. (в т.ч. НДС 229 500 руб.) по итогам аудиторской проверки за 2010 год.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: *Романовский Владимир Борисович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(812) 703-4041*

Факс: *(812) 703-3008*

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Консорциум оценщиков в составе Закрытого акционерного общества «Делойт и Тиши СНГ», Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» и Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская и консалтинговая фирма «Топ-Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *Консорциум оценщиков в составе ЗАО «Делойт и Тиши СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства» и ООО «АКФ «Топ-Аудит»*

Место нахождения: *199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 линия, д.11, пом.3-н*

ИНН: *7801017111*

ОГРН: *1027800561458*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общая Российская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"*

Место нахождения

107078 Россия, г.Москва, ул.Новая Басманная 21 стр. 1

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *09.07.2007*

Регистрационный номер: *0003*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2007 году.

ФИО: *Иванов Александр Сергеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(495) 775-0050*

Факс: *(495) 775-0050*

Адрес электронной почты: *root@rosocenka.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Российская Оценка»*

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росоценка»**
Место нахождения: **105066, г.Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 35, строение 49**
ИНН: **7718112874**
ОГРН: **1027700423915**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая организация "Национальная коллегия специалистов-оценщиков"**

Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная 34 корп. В
Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **24.12.2007**
Регистрационный номер: **00004**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2008 году.

ФИО: **Мальцева Нина Ивановна**
Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 769-4477**
Факс: **(495) 769-4477**
Адрес электронной почты: **info@profocenka.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор
Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Профессиональный центр оценки и экспертизы»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертизы»**
Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, д.35**
ИНН: **7705156987**
ОГРН: **1027700563153**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков"**

Место нахождения
125315 Россия, г. Москва, Ленинградский пр-т 74 корп. а
Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.08.2007**
Регистрационный номер: **253**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2009 году.

ФИО: **Иванова Наталья Павловна**
Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(812) 703-4090**
Факс: **(812) 703-3008**
Адрес электронной почты: **Ivanova@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Институт проблем предпринимательства"***

Место нахождения: ***199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 Линия, д.11, литер А, пом.3-Н***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"***

Место нахождения

107078 Россия, г.Москва, Первый Баманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***14.01.2008***

Регистрационный номер: ***002829***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2010 году.

ФИО: ***Косарева Миннур Гаффаровна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: ***(3452) 40-41-50***

Факс: ***(3452) 40-00-21***

Адрес электронной почты: ***info@rastam.ru***

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РАСТАМ-Оценка"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РАСТАМ-Оценка"***

Место нахождения: ***625048, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Шиллера, д.34, копр.1/1***

ИНН: ***7204031440***

ОГРН: ***1027200854230***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков"***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский пр-т 74 корп. а

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***13.11.2007***

Регистрационный номер: ***983***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2011 году.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом 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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	30 723 958	31 571 101	60 955 141	70 849 010	83 808 327	90 795 405
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	9.69	26.88	29.56	28.52	19.43	19.52
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	6.47	7.96	14.75	10.62	10.37	14.01
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	17 978.52	542.66	140.02	100.71	152.32	1 820.83
Уровень просроченной задолженности, %	0.11	0.004	0.003	0.001	0.007	0.007
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5.92	5.27	3.72	6.45	7.09	1.7
Доля дивидендов в прибыли, %	19.53	25.53	0	25.77	8.01	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	3 410.8	4 481.1	5 753.4	6 091.8	6 629.32	1 872.86
Амортизация к объему выручки, %	5.16	4.77	7.99	10.42	10.54	10.5

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н.

Чистые активы рассчитаны в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003г.

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

По итогам работы за 2006г.-2007г. величина чистых активов существенно не изменилась.

Величина чистых активов по состоянию на 01.01.2008г. значительно возросла и составила 60 955 млн.руб. (+93% к 2007г.). Данный рост обусловлен проведенной переоценкой производственных основных средств по состоянию на 01.01.2008г., проводимой в рамках приказа РАО «ЕЭС России» «Об осуществлении энергокомпаниями, участвующими в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов, в целях корректировки справедливой оценки основных средств».

Рост величины чистых активов в 2009г., 2010г. по сравнению с предшествующими годами и в 1кв. 2011г. также связан с переоценкой производственных основных средств (по состоянию на 01.01.2009г., 01.01.2010г., 01.01.2011г. соответственно), проводимой в соответствии с

Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденных приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 26н и Приказом Минфина РФ от 20.07.1998г. № 33н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», а также в целях приведения стоимости основных средств ОАО «Тюменьэнерго» в соответствии с реально сложившейся стоимостью их восстановления.

По итогам 2010 года значение чистых активов - 83 808 млн.руб. (+18,3% к 2009г.), на 31.03.2011г.

величина чистых активов составила 90 795 млн.руб.

За анализируемый период для Эмитента характерно превышение чистых активов над Уставным капиталом, что является основным критерием устойчивости финансового состояния Эмитента.

Показатели «отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» характеризуют степень зависимости предприятия от заемных средств и определяют степень риска для кредиторов. Значительный рост показателя «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» в 2007 году (+177,4% к 2006г.) связан с привлечением ОАО «Тюменьэнерго» заемных средств. В апреле 2007г. для финансирования инвестиционной программы состоялось размещение второго выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций ОАО «Тюменьэнерго» на ФБ ММВБ в объеме 2 700 млн. руб. (срок размещения – 5 лет, выплата купона производится раз в полгода, ставка 7,7% годовых, седьмого – десятого купона – 8,7% годовых). Также в 2007г. с целью финансирования операционной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» был заключен с АКБ Сбербанк РФ кредитный договор на сумму 2 190 млн. руб. по ставке 8,2 % годовых.

За период 2008г.- 2009г. колебания показателя «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» незначительны.

По итогам 2010г. значение показателя снизилось на 32% (к 2009г.) и составило 19,43%. Данное изменение связано с сокращением кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» в 2010 году по сравнению с 2009 годом на 52%, что обусловлено гашением основного долга по ранее привлеченным долгосрочным кредитам 2008г. и 2009г.

Задолженность Общества по кредитам и займам на 31.12.2010г. составила 5 522 млн. руб.:

2 700 млн. руб. - облигационный заем;

2 822 млн. руб. - задолженность по кредитам.

В 1 квартале 2011г. значение показателя существенно не изменилось. Привлечение кредитных средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности Общества, а также гашение основного долга по ранее привлеченным кредитам не осуществлялось. Таким образом, задолженность ОАО «Тюменьэнерго» по кредитам и займам по состоянию на 31.03.2011г. составляет 5 522 млн.руб.

Показатель «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» незначительно увеличился в 2007 году за счет увеличения удельного веса кредиторской задолженности в валюте баланса Эмитента и составил 7,96%.

Значение данного показателя в 2008 году составило 14,75%. Значительный рост показателя (+ 85%) объясняется увеличением краткосрочных обязательств Общества (+ 258%) по сравнению с 2007 годом. Рост краткосрочных обязательств Общества произошел в связи с тем, что:

- Общество привлекло в рамках возобновляемой рамочной кредитной линии краткосрочные заемные средства на общую сумму 1 752 млн.руб.(с целью финансирования текущей деятельности ОАО «Тюменьэнерго»);

- получены авансы в сумме 5 035,4 млн. руб., что в 5,4 раза выше уровня 2007г. Основную их часть составляют денежные средства, полученные по договорам технологического присоединения. Величина «отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резерву» на 31.12.2009г. составила 10,62% (– 28% к 2008г.), что обусловлено снижением величины авансов полученных (на 9,5%) и отсутствием краткосрочных кредитов у Эмитента.

Изменение значения показателя за 2009г. - 2010г. незначительно. Стоит отметить, что в 2010г.и в 1кв. 2011г. Общество также не имело краткосрочных кредитов.

Значение показателя на 31.03.2011г. составило 14,01%. Рост показателя «отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резерву» обусловлен переводом облигационного займа из долгосрочной задолженности в краткосрочную в полном объеме (2 700 000 тыс.руб.).

Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств.

Высокое значение показателя в 2006г. обусловлено низким уровнем задолженности по кредитам и займам Общества. Достигнутые значения показателя за анализируемый период подтверждают способность Общества расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств.

В 2010 году данный показатель составил 152,32%, по итогам 1 квартала 2011г. - 1 820,83%. Рост показателя в 2010 году и 1 кв. 2011г. (по отношению к 2009 году) расценивается положительно и объясняется снижением расходов по кредитам и займам Общества (так, по итогам 1 кв.2011г. отсутствует гашения основного долга по кредитам и займам, произведена выплата только процентов (купона) за пользование кредитом (займом)).

Значение показателя «уровень просроченной задолженности» в целом за анализируемый период незначительно по отношению к объему привлеченных средств. По состоянию на 31.03.2011г. уровень просроченной задолженности составил 0,007%.

Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед компанией.

Снижение коэффициента в 2007 году (на 11% к 2006г.) к обусловлено различными темпами роста дебиторской задолженности и выручки по сравнению с предшествующим годом, а именно: увеличение дебиторской задолженности составило 29,14%, рост выручки - 14,86%.

Значительное снижение коэффициента оборачиваемости в 2008 году также обусловлено различными темпами роста дебиторской задолженности (+79,3% к 2007г.) и выручки (+27,6% к 2007г.).

В 2009 году данный показатель равен 6,45, по итогам 2010 года - 7,09. Данное ускорение оборачиваемости дебиторской задолженности свидетельствует о повышении ликвидности оборотных средств Общества.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности на 31.03.2011г. не сопоставим с годовыми показателями и составил 1,7.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2006г. по 2010г. включительно обусловлено ростом выручки Общества.

Показатель по итогам 2010 года составил 6 629,32 тыс.руб./чел., за 1 квартал 2011 года - 1 872,86 тыс.руб./чел. (несопоставим с годовыми показателями).

Доля амортизации в выручке Эмитента невысока, в 2010 году составила 10,54%, на 31.03.2011г. - 10,5 %.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 31.03.2011г. ОАО «Тюменьэнерго» имеет высокую платежеспособность и минимальный уровень кредитного риска, так как:

- общество имеет стабильные доходы и прибыль;*
- более 85% структуры активов представлено внеоборотными активами, которые могут использоваться в качестве обеспечения заемных средств.*

На основе произведенных расчетов прослеживается тенденция успешного и стабильного развития Общества.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указываются эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 341 135	0
в том числе просроченная	1 153	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	208 307	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	755 321	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	2 822 416
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	2 700 000
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	2 700 000

в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	5 387 908	2 068 516
в том числе просроченная	0	x
Итого	8 692 671	7 590 932
в том числе просрочено	1 153	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим) отсутствует.

Имеющаяся просроченная задолженность в 2010 году представлена задолженностью перед поставщиками и подрядчиками.

Предпринятые Эмитентом меры к погашению просроченной кредиторской задолженности не дали положительного результата, в связи с отсутствием у Эмитента информации о фактическом месте нахождения кредиторов и банковских реквизитов последних. Кредиторы за взысканием задолженности в претензионном и исковом порядке не обращались. Срок исковой давности по требованиям кредиторов согласно ст.196 Гражданского кодекса РФ истек. Часть просроченной кредиторской задолженности списана на основании п.2 ст.266 НК РФ, как нереальная к взысканию.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 020 385	0
в том числе просроченная	1 175	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	526 623	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 443 211	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	2 822 416
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	2 700 000	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	2 700 000	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	6 033 816	2 181 333
в том числе просроченная	0	x
Итого	12 724 035	0
в том числе просрочено	1 175	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям,

векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим) отсутствует.

Имеющаяся просроченная задолженность в 1 кв. 2011 года представлена задолженностью перед поставщиками и подрядчиками.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Невозобновляемая кредитная линия	ОАО МДМ Банк	0	RUR	2 года/ 20.12.2008	отсутствует
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года/ 09.10.2009	отсутствует
Облигационный заем, тыс.руб.	-	2 700 000	RUR	5 лет/ 29.03.2012	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	3 года/25.03.2011	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Западно-Сибирский банк	0	RUR	3 года/ 01.04.2011	отсутствует
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года/ 20.05.2011	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское	2 822 416	RUR	5 лет/ 23.07.2014	отсутствует

По состоянию на 31.03.2011г. объем кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» составил 5 522 416 тыс. руб., в том числе долгосрочные обязательства – 5 522 416 тыс. руб., краткосрочные обязательства – отсутствуют.

1. Облигационный заем

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заемодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем серии Т1 Государственный регистрационный номер 4-01-00159-F от 27.11.2000г.	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	1 514 506 в том числе:	Срок погашения – в 1095-й день с даты начала размещения каждого транша.	
		1-й транш 1 255 829	Транш погашен 20.12.2003	отсутствует
		2-й транш 258 677	Транш погашен 16.04.2004	отсутствует

2. Облигационный заем

В апреле 2007 года в соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2006 г. №18/06 на ФБ ММВБ состоялось размещение второго выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя ОАО «Тюменьэнерго» серии 02 (государственный регистрационный номер 4-02-00159-F от 21.02.2007г.). Владельцами облигаций является неограниченный круг инвесторов. Сумма займа составила 2,7 млрд. рублей. Датой погашения облигаций является 1820-й день от даты размещения, с возможностью оферты через 1092 дня. Процентная ставка первого купона, уплаченного в октябре 2007 года, составила 7,7% годовых (38 рублей 39 копеек на одну облигацию), ставка второго-шестого купонов равны ставке первого купона. Эффективная доходность облигаций к трехлетней оферте на момент размещения составила 7,85%.

Приказом ОАО «Тюменьэнерго» №106 от 19.03.2010 г. была определена величина процентной ставки седьмого-десятого купонов по облигациям ОАО

«Тюменьэнерго» серии 02. Купонная ставка составила 8,7% годовых, что составляет - 43 рубля 38 копеек на одну облигацию.

02.04.2010 года состоялась оферта по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02. При прохождении оферты бумаги Общества не были предъявлены инвесторами к погашению. Облигационный заем ОАО «Тюменьэнерго» остался в обращении в полном объеме.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	0	0	0	0	9 841	9 841
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	0	0	0	0	9 841	9 841

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 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 существует риски, которые в настоящий момент не являются существенными, но потенциально могут впоследствии оказать неблагоприятное воздействие на деятельность Общества и его результаты.

2.5.1. Отраслевые риски

Основной доход Эмитент получает от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, весь объем услуг приходится на внутренний рынок. В связи с этим внешние отраслевые риски отсутствуют.

Основным фактором риска является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей.

Не менее значимым фактором является неурегулированность на законодательном уровне отношений между распределительными сетевыми компаниями и ОАО «ФСК ЕЭС» в части договоров аренды «последней мили». Несмотря на законодательно установленное право заключения договоров аренды объектов электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС» с территориальными сетевыми организациями, отсутствует порядок согласования таких договоров с Министерством энергетики Российской Федерации.

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. С 01.01.2011 на основании Распоряжения Правительства РФ от 19.01.2010 г. №30-р осуществлен переход на регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые Эмитентом в форме установления долгосрочных параметров регулирования его деятельности с применением метода доходности инвестированного капитала. Изменение метода регулирования несет в себе ряд рисков, связанных с непризнанием региональными органами в полном объеме компонентов, составляющих тариф на услуги по передаче электроэнергии. Это может быть связано с ограничением роста предельных уровней тарифов на электроэнергию, установленных на федеральном уровне. Данный риск может повлечь за собой невозможность полной компенсации экономически обоснованных расходов компаний и ограничить объемы инвестирования собственных средств в развитие электросетевого комплекса.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» с целью минимизации вышеуказанных рисков являются:

- мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями;
- мероприятия по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии;
- наработка судебной практики и создание положительных прецедентов в случаях, когда потребитель неправомерно оспаривает принадлежность ему точек поставки;
- осуществление контроля соблюдения договорных условий с ОАО «ФСК ЕЭС», а также своевременного предоставления документации на пролонгацию договоров аренды «последней мили»;
- систематическое взаимодействие с региональными органами регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Компании и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме;
- осуществление взвешенной политики по формированию затрат.

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.

По оценке Эмитента, возможное ухудшение ситуации в отрасли, влияющее на

деятельность Общества может быть связано с эксплуатационными (производственными) рисками, связанными со старением оборудования и физическим износом основных фондов, что влечет за собой вероятность возникновения аварийных ситуаций с возможными неблагоприятными социальными последствиями, ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого оборудования.

ОАО «Тюменьэнерго» выполняет комплекс мероприятий для обеспечения надежности оборудования и основных фондов:

- исполнение показателей ремонтных и инвестиционных программ;
- внедрение современных методов диагностики оборудования;
- реновация сети;
- контроль за выполнением сервисными и снабженческими организациями обязательств;
- внедрение и модернизация противоаварийной автоматики, в задачи которой входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- повышение инвестиционной привлекательности компании, формирование инвестиционной политики, максимально учитывающей возможные пути развития экономической и политической ситуации в России.

Принимая во внимание вышеизложенное, Эмитент считает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли, связанное с негативными событиями в процессе эксплуатации и развития электросетевого комплекса, может повлиять на деятельность Общества, однако представляется маловероятной ситуация, в которой эмитент не сможет выполнить обязательства по ценным бумагам.

2.5.2. 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.

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов Российской Федерации (Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа), которые относятся к наиболее развитым регионам страны. Большое количество нефтегазодобывающих предприятий и развитие топливно-энергетического комплекса региона стимулирует стабильный рост потребления электроэнергии на территории деятельности ОАО «Тюменьэнерго». Несмотря на финансовый кризис 2008-2009 годов и кратковременное падение цен на нефть, темпы ее добычи остаются устойчивыми, что является фактором стабильности энергопотребления. Тем не менее, в случае замедления восстановления экономики Российской Федерации после кризисных явлений 2008-2009 г.г. либо повторения кризиса, ОАО «Тюменьэнерго» может столкнуться со снижением платежеспособного спроса на реализуемые услуги, что в конечном итоге негативно отразится на финансовых результатах и приведет к снижению темпов роста выручки Общества.

Ухудшение экономической ситуации в целом на территории России, может повлечь за собой сокращение числа действующих в регионе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционной программы Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Социально-политическая ситуация в Российской Федерации в последнее десятилетие, несмотря на кризисные явления в экономике, характеризуется как стабильная.

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

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации.

Региональные риски.

Региональные риски в деятельности Эмитента связаны с принятием к учету не в полном объеме экономически-обоснованных затрат при тарифообразовании уполномоченным государственным органом по установлению тарифов. Данный риск может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы Общества.

С целью снижения влияния вышеуказанных региональных рисков Эмитент систематически

взаимодействуют с органами исполнительной власти в отношении тарифного регулирования. Эмитент не прогнозирует возможность негативного воздействия данного риска на его деятельность и экономическое положение в ближайшее время.

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

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

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

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

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

2.5.3. Финансовые риски

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

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем «портфеле рисков» предприятия. Эмитент подвержен влиянию следующих основных финансовых рисков:

- риски изменения процентных ставок;
- валютные риски;
- риск роста темпов инфляции;

Риск изменения процентных ставок

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

Благодаря относительно невысокой ставке рефинансирования ЦБ РФ во втором полугодии 2010 года на уровне 7,75%, и незначительному повышению ставки до 8% с 28 февраля 2011 года, ситуация на российском рынке заемного капитала оставалась благоприятной и позволила сохранить стоимость кредитных ресурсов на низком уровне.

Для минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество на постоянной основе проводит работу с единственным банком-кредитором (ОАО «Сбербанк РФ») по снижению уровня процентных ставок. Так с 4 квартала 2010 года процентная ставка по действующей кредитной линии Общества была снижена до 7,5% годовых.

В рассматриваемом периоде размер кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» не изменился, кредитные средства в 1 квартале 2011 года не привлекались.

Управление данным видом риска для Эмитента состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и целесообразном использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков.

В числе предполагаемых действий Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация портфеля заимствований с учетом изменившихся 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.

При выпуске облигационного займа Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам (выплате купонного дохода).

Облигационный заем ОАО «Тюменьэнерго» 02 серии, находящийся в обращении, имеет фиксированную ставку купонного дохода – 8,7% годовых. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных заемов от влияния политических, экономических и других факторов.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортёром, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Эмитента, выражены рублях. Тем не менее, в ОАО «Тюменьэнерго» существует практика закупок оборудования и товаров иностранного производства, что влечет за собой вероятность трансляции изменения курса иностранной валюты на стоимость товаров, номинированную в рублях. По опыту прошлых лет, ослабление курса рубля к основным валютам является прямым фактором роста инфляции. Таким образом, риски изменения курсов иностранных валют по отношению к российскому рублю напрямую связаны с инфляционными рисками.

В случае возникновения негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

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.

Прогнозируемый уровень инфляции на 2011 год составляет около 6,5-7,5 % (2010 г. - 8,8%) и имеет тенденцию к снижению, на 11 апреля 2011 года по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат) уровень инфляции установился на уровне 4%. Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента невозможно. В целом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО «Тюменьэнерго» может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями 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 инфляционного риска на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента можно выделить:

- работу по утверждению для Эмитента экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;
- оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками.

Менеджментом ОАО «Тюменьэнерго» инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности. Критическим значением инфляции, по мнению Эмитента, является значение, превышающее уровень, заложенный в тариф на электрическую и тепловую энергию. На 2011 год этот показатель составляет 7,5%. Таким образом, инфляция в 2011 году не должна оказать негативного влияния на доходность (прибыльность) предприятия.

Также 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.

2.5.4. Правовые риски

Эмитент ведет свою деятельность в строгом соответствии с нормами законодательства Российской Федерации. Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений в законодательстве и не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением валютного и налогового регулирования, а также правил таможенного контроля и пошлин.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Все валютные операции Эмитент осуществляет в соответствии с действующим валютным законодательством РФ. В случае внесения изменений в валютное законодательство РФ, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Нельзя полностью исключить риск введения новых видов налогов и сборов, увеличения размера ставок действующих налогов, расширении налоговой базы, что может повлиять на размер чистой прибыли Эмитента.

Минимизация рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности Эмитента.

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.

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортёром, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, в связи с чем вышеуказанные риски отсутствуют.

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

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

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

Риски, связанные с несовершенством законодательства и действующих нормативно-правовых актов, в том числе в области технологического присоединения, преодолеваются таким построением деятельности ОАО «Тюменьэнерго», которое основано на соблюдении и системном применении норм действующего законодательства, прогнозировании правовых рисков, а также путём защиты своих прав и законных интересов в судах, и формировании, таким образом, соответствующей правоприменительной судебной практики.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Риски, связанные с возможным участием Эмитента в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Эмитента.

Вместе с тем, Эмитент участвует в ряде судебных процессов, результаты которых, в случае их разрешения не в пользу Эмитента, существенным образом не отразятся на его деятельности.

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 11 лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». Кроме того, имеется 1 разрешение в области водопользования (договор водопользования) - использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств. 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.

В 4 квартале 2010 года ОАО «Тюменьэнерго» заключило один договор поручительства, согласно условиям которого обязалось отвечать за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств третьим лицом. Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, незначительны ввиду несущественности объема предоставленного обеспечения.

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

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

Указанный риск связан с возможностью перехода крупных потребителей на обслуживание к ОАО «ФСК ЕЭС», а также строительства альтернативных электросетевых и генерирующих объектов. Эмитент оценивает вероятность реализации данного риска, как низкую.

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»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПОЭиЭ «Тюменьэнерго»*

Дата введения наименования: *03.05.1979*

Основание введения наименования:

Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.

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: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (действующее наименование)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Тюменьэнерго»*
Дата введения наименования: **26.12.1996**
Основание введения наименования:
Приказ комитета по экономике и прогнозированию Администрации г. Сургута № 391 от 26.12.1996 г. «О перерегистрации в ОАО «Тюменьэнерго».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации
Номер государственной регистрации: **07-4784**
Дата государственной регистрации: **12.03.1993**
Наименование органа, осуществлявшего государственную регистрацию: *Администрация г. Сургута Тюменской области*
Данные о регистрации юридического лица:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028600587399**
Дата регистрации: **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

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:
Период существования Общества с даты его государственной регистрации с 12.03.1993г. до окончания отчетной даты – 18 (восемнадцать) полных лет. Эмитент создан на неопределенный срок до момента его добровольной ликвидации (реорганизации) по решению акционеров или принудительной ликвидации (реорганизации) в соответствии с законодательством Российской Федерации.
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.

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».

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.

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.

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

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):

Полное 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 Эвальдович**

Срок действия доверенности: **24.12.2011**

Полное 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: **24.12.2011**

Полное 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: **Егошин Сергей Николаевич**

Срок действия доверенности: **24.12.2011**

Полное 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: **24.12.2011**

Полное 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: **24.12.2011**

Полное 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: **Зырянов Константин Борисович**

Срок действия доверенности: **24.12.2011**

Полное 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: **24.12.2011**

Полное 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: **Выставкин Евгений Николаевич**

Срок действия доверенности: **24.12.2011**

Полное наименование: **Тюменские распределительные сети**

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

Дата открытия: **15.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сорокин Вячеслав Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **17.03.2012**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.2
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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечивающие

не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность по передаче электроэнергии только на территории Российской Федерации. Основной географической областью хозяйственной деятельности Эмитента является Тюменская область, Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа, которые приносят в совокупности 100 % всех доходов Эмитента. До 01 июля 2005 года основными видами деятельности ОАО «Тюменьэнерго» являлись производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии. Основными видами деятельности Общества с 01 июля 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	24 193 173	27 787 210	35 193 761	37 245 024	46 146 690	13 246 710
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	95.12	96.79	96.35	93.51	92.76	98.86

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Финансово-экономические показатели Общества в 2006-2010 г.г. находятся на стабильно высоком уровне.

В 2007-2009 гг. объем выручки (доходов) эмитента от основной деятельности имеет тенденцию к росту по отношению к предыдущим отчетным периодам. В качестве основных факторов, обусловивших изменение рассматриваемого показателя в сторону увеличения, можно отметить рост объема передачи и величины тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

В 2011 году ОАО «Тюменьэнерго» перешло на прогрессивную систему тарифообразования – RAB – регулирование. Эта система позволит выполнить инвестиционную программу в полном объеме, и в результате обеспечит надежность и качество электроснабжения потребителей региона, повысит энергоэффективность и энергосбережение при приемлемом уровне и темпе роста сетевого тарифа.

Рост выручки от основной деятельности в 1 квартале 2011 года составил 13% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Объем оказываемых услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям в течение года подвержен колебаниям в связи с сезонной зависимостью потребления электроэнергии потребителями, то есть объемы полезного отпуска в 1 и 4 кварталах больше, чем во 2 и 3 кварталах.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1	1

Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	51	52
Топливо, %	0	0
Энергия, %	1	1
Затраты на оплату труда, %	12	12
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	1
Отчисления на социальные нужды, %	2	4
Амортизация основных средств, %	13	13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1	1
Прочие затраты (пояснить)	20	16
Оплата услуг ОАО "Холдинг МРСК"	1	1
Оплата работ и услуг сторонних организаций	3	2
Командировочные и представительские расходы	0	0
Расходы на страхование	1	1
Другие расходы, относимые на себестоимость	15	12
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	124	123

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	МТР	Ед. из м.	2009 год	2010 год	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Кабель ВВГ 5x10	км	170`965,00	197`430,00	15

2	Костюм летний от электрической дуги	км п	9`085,75	10`496,86	16
3	Выключатель автоматич. ВА 47-29 63А 3Р	шт	132,00	152,73	16
4	Изолятор ИОС-35-500-01 УХЛ1	шт	1`963,41	2`300,00	17
5	Кабель ВВГ 3х2,5	км	19`233,54	22`505,07	17
6	Бензин А-92	тн	21`650,48	25`497,07	18
7	Костюм зимний термостойкий	км п	12`361,51	14`576,00	18
8	Реле времени РВ-143/220В	шт	3`080,00	3`640,00	18
9	Реле времени РВ-245/220В	шт	2`785,00	3`292,08	18
10	Автом.вык.ВА 55-41 400А стац.с эл/м прив	шт	32`520,00	39`025,00	20
11	Реле газовое РГТ80-201 4	шт	35`900,00	43`893,00	22
12	Амперметр ЦП 8501/14	шт	8`200,00	10`100,00	23
13	Приставка железобетонная ПТ 43-2	шт	2`197,16	2`716,73	24
14	Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	шт	31`875,00	39`929,75	25
15	Киловольтметр Ц42702 6000/100 7,5кВ	шт	800,00	1`000,00	25
16	Изолятор ПВМО-110Б	шт	36`822,56	47`313,64	28
17	Кабель КВВГЭнг 7х2,5	км	68`000,00	88`000,00	29
18	Кабель АВВГ 4х16	км	32`006,44	41`310,00	29
19	Кабель ВВГ 4х2,5	км	28`980,00	37`408,53	29
20	Трансформатор напряжения НАМИ-110	шт	233`286,00	300`257,95	29

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	МТР	Ед.изм.	1 квартал 2010 года	1 квартал 2011 года	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Бензин А-92	тн	24`890,05	27`678,40	11

2	Бензин АИ-80 (нормаль)	тн	20`747,17	23`055,73	11
3	Бензин А-80	тн	22`525,56	25`284,16	12
4	Бензин АИ-95 (премиум)	тн	25`042,08	28`111,79	12
5	Переключатель реечный ПТРЛ для ТМ 63кВА	шт	4`830,00	5`533,90	15
6	Провод устан.с мед.ж.Жильн/сеч.ПВ1-25,0	км	71`000,00	82`860,00	17
7	Ввод НН (ВСТ-1/250) тр. к ТМ 25-160кВА	шт	657,61	830,51	26
8	Обмотка ВН 10кВ к трансформатору 160	шт	4`508,50	5`730,00	27
9	Обмотка ВН 10кВ к трансформатору 250	шт	6`158,50	7`845,00	27
10	Ввод ВН (ВСТ-10/250) тр к ТМ 25-1000кВА	шт	751,20	995,76	33
11	Дизельное топливо	тн	19`632,13	26`426,67	35

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

В соответствии с целями создания Эмитент осуществляет свою основную деятельность по передаче электрической энергии в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО где он является крупнейшей организацией 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 этом случай в структуре эмитента создана мощная юридическая служба, специализацией которой является юридическая работа и взыскание дебиторской задолженности с неплатильщиков. Кроме того, в целях диверсификации источников поступления оплаты за услуги по передаче электроэнергии и снижения рисков неоплаты от энергосбытовых компаний Эмитент проводит политику заключения договоров со сбытовыми компаниями ОРЭ, аффилированными с крупнейшими нефтегазовыми корпорациями РФ, такими как ОАО «Газпром» - ООО «Межрегионэнергосбыт» и ОАО «ТЭК», ОАО «Роснефть» – ООО «РН-Энерго», ОАО «ТНК-ВР» – ООО «ЕЭСиК», 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 лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер: № ВП-57-000885 (ЖКСХ)

Наименование вида (видов) деятельности: ***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: ***21.09.2009***

Дата окончания действия: **21.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиала Нижневартовские электрические сети**

Дата выдачи: **28.05.2010**

Дата окончания действия: **21.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **№ ОП-57-001339 (72)**

Наименование вида (видов) деятельности: **деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности**

Дата выдачи: **11.06.2010**

Дата окончания действия: **11.06.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **№ 005837-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **изготовление и ремонт средств измерений**

Дата выдачи: **09.11.2009**

Дата окончания действия: **09.11.2004**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи**

Номер: **№ 51226**

Наименование вида (видов) деятельности: **услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**

Дата выдачи: **05.06.2007**

Дата окончания действия: **05.06.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер: **№ 52851**

Наименование вида (видов) деятельности: **оказание услуг связи по предоставлению каналов связи**

Дата выдачи: **18.09.2007**

Дата окончания действия: **17.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер: **№ 60093**

Наименование вида (видов) деятельности: **оказание телематических услуг связи**

Дата выдачи: **18.08.2008**

Дата окончания действия: **18.08.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер: **№ 60092**

Наименование вида (видов) деятельности: **оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации**

Дата выдачи: **01.07.2008**

Дата окончания действия: **01.07.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление госавтонаадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ**

Номер: № **ACC-86-084264**

Наименование вида (видов) деятельности: **перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек**

Дата выдачи: **24.03.2008**

Дата окончания действия: **23.03.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер: **серия ВВТ-1 № 014537**

Наименование вида (видов) деятельности: **перевозки внутренним водным транспортом грузов**

Дата выдачи: **09.06.2008**

Дата окончания действия: **08.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения**

Номер: **№ЛО-86-01-000710**

Наименование вида (видов) деятельности: **Медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств**

Дата выдачи: **20.12.2010**

Дата окончания действия: **20.12.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: **№ ВП-06071**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно "Адмирал Ушаков" – филиал «Сургутские электрические сети»)**

Дата выдачи: **02.05.2006**

Дата окончания действия: **01.05.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и культурного наследия**

Номер: **№ ВП-07103**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой радиостанции на внутренних водных путях (катер грузо-пассажирский "Вера" – филиал «Энергокомплекс»)**

Дата выдачи: **31.08.2007**

Дата окончания действия: **30.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор)**

Номер: **№ ВП-06810**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер "Энергия" – филиал «Сургутские электрические сети»)**

Дата выдачи: **18.05.2007**

Дата окончания действия: **17.05.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: **№ ВП-06811**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход "Энергетик" – филиал «Урайские электрические сети»)**

Дата выдачи: **12.03.2007**

Дата окончания действия: **11.03.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: **№ ВП-06285**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно "НЭСБ-2" – филиал «Нефтеюганские электрические сети»)**

Дата выдачи: **27.06.2006**

Дата окончания действия: **26.06.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: **№ ВП-06284**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-разъездное судно "НЭСР-1" – Нефтеюганские электрические сети)**

Дата выдачи: **27.06.2006**

Дата окончания действия: **26.06.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 459**

Наименование вида (видов) деятельности: **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», филиалу ФСК «ЕЭС России» - «Магистральные электрические сети Западной Сибири»)**

Дата выдачи: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 42**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО "Тюменьэнерго"**

Дата выдачи: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 42/1**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 42/2**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»**

Дата выдачи: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 42/3**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: **№ 42/4**

Наименование вида (видов) деятельности: *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: **20.12.2009**

Дата окончания действия: **20.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре - орган зарегистрировавший договор*

Номер: *договора водопользования: № 22. Рег. номер в государственном водном реестре: № 86-00.00.00.000-R-ДНБК-С-2008-00162/00*

Наименование вида (видов) деятельности: *Предмет договора: пользование участка реки Черная (0,5 – 0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств для филиала «Сургутские электрические сети»*

Дата выдачи: **27.11.2008**

Дата окончания действия: **04.12.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ЯНАО*

Номер: **№ СЛХ 01330 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйствового и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»*

Дата выдачи: **28.10.2002**

Дата окончания действия: **28.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ХМАО*

Номер: **№ ХМН 01611 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *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: **11.04.2002**

Дата окончания действия: **10.03.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ХМАО*

Номер: **№ ХМН 01808 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **15.01.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ХМАО*

Номер: **№ ХМН 01810 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *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: **15.07.2004**

Дата окончания действия: **14.07.2024**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ХМАО*

Номер: **№ ХМН 01716 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»*

Дата выдачи: **17.03.2003**

Дата окончания действия: **16.03.2023**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер: **№ ТЮМ 01315 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Нижне-Тавдинский РЭС, с. Нижняя Тавда Нижнетавдинского района Тюменской области)**

Дата выдачи: **01.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области**

Номер: **№ ТЮМ 01184 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **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: **09.04.2007**

Дата окончания действия: **09.04.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер: **№ ТЮМ 01316 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **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: **01.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер: **№ ХМН 01199 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технологического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»**

Дата выдачи: **04.04.2010**

Дата окончания действия: **03.04.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер: **№ СЛХ 00677 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи: **17.06.1999**

Дата окончания действия: **17.06.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер: **№ СЛХ 00675 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **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: **17.06.1999**

Дата окончания действия: **17.06.2014**

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий.

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

В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (ред. от 29.12.2010 г., с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.12.2010 №442-ФЗ). В связи с внесением изменений Федеральным Законом от 02.07.2005 г. № 80-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Срок действия лицензий на осуществление основной деятельности Эмитента закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на указанные виды деятельности Эмитент получать не будет.

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

Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия либо получения новых указанных лицензий у Эмитента не возникает.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент ведет совместную деятельность с ОАО "ЮТЭК" в рамках договора долевого участия в строительстве № 1/06/065-06 от 13.03.2006 года по осуществлению электроснабжения населенных пунктов ХМАО. В результате Эмитенту передает право собственности на объекты недвижимости в объеме ранее вложенных средств. Целью совместной деятельности является реализация инвестиционной программы Общества в рамках данного договора. В 1 квартале 2011 года вложений по данному договору Эмитентом не осуществлялись.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Эмитент планирует продолжить работу в области основной деятельности по передаче электрической энергии. По мере необходимости, в случае роста нагрузки и износа, будет проводиться деятельность по модернизации и реконструкции основных средств.

Источники будущих доходов.

ОАО «Тюменьэнерго» сформирован и защищен в ОАО «Холдинг МРСК» бизнес-план на 2011 финансовый год в котором основными источниками доходов определены:

- доходы от передачи и распределения электрической энергии;*
- доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;*
- доходы от технологического присоединения к электрическим сетям;*
- прочие доходы.*

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

ОАО «Тюменьэнерго» предусматривает в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих электрических сетей и соответствующего оборудования.

Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться замена существующего изношенного на новое высокопроизводительное передающее оборудование.

В планы Эмитента входит присоединение новых потребителей, что подразумевает технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям. Это позволит Эмитенту повысить надежность и качество энергоснабжения за счет установки высокотехнологического оборудования, одновременно расширив клиентскую базу.

Возможное изменение основной деятельности:

Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: ОАО «Холдинг МРСК».

Год начала участия: 2008

Роль (место) и функции эмитента в организации:

За период с 01 июля 2008 года и по состоянию на 31 марта 2011 года ОАО «Тюменьэнерго» является 100 % дочерним обществом ОАО «Холдинг МРСК».

Эмитент играет важную роль в формировании Западно-Сибирской региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:

- 1. реализация единой энергетической политики ОАО «Холдинг МРСК» на региональном уровне;*
- 2. обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;*
- 3. осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике.*

3.5. Дочерние и зависимые хозяйствственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»*

Место нахождения

*628400 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Энергостроителей 10*

ИНН: **8602066927**

ОГРН: **1038600540220**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.997**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.997**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Услуги транспорта. Оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Винарис Ясавиевич (председатель)	1969	0	0
Христова Оксана Николаевна	1976	0	0
Курышкин Константин Михайлович	1981	0	0
Правоторова Евгения Юрьевна	1978	0	0
Кислик Егор Алексеевич	1981		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа

		в уставном капитале эмитента, %	занимающих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганенко Александр Анатольевич	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"*

Место нахождения

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

ИНН: *8602177031*

ОГРН: *1118602000131*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале общества.*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михеев Павел Александрович (председатель)	1968		
Громов Сергей Юрьевич	1971		
Петрова Татьяна Валерьевна	1975		
Нищенко Илья Степанович	1971		
Дерягин Олег Витальевич	1970		
Михеев Дмитрий Дмитриевич	1983		
Мукумов Ремир Эркинович	1967		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мукумов Ремир Эркинович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Основные средства , в том числе	175 976 082	93 786 184
Земельные участки	12 434	0
Здания	12 582 419	3 797 280
Сооружения (кроме передаточных устройств)	22 325 629	14 762 238
Передаточные устройства	106 418 576	54 062 778
Энергетические (силовые) машины и оборудование	27 703 516	17 352 620
Прочие основные фонды	6 933 508	3 811 268

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

В соответствии с учетной политикой ОАО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов.

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Основные средства, в том числе	187 344 312	101 224 883
Земельные участки	12 434	0
Здания	13 037 174	4 070 271
Сооружения (кроме передаточных устройств)	23 901 418	16 139 152

Передаточные устройства	114 910 034	59 029 562
Энергетические (силовые) машины и оборудование	28 470 423	18 034 814
Прочие основные средства	7 012 829	3 951 084

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

В соответствии с учетной политикой ОАО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов.

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершенный финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

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 стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Основные средства	175 976 082	82 189 898	01.01.2011	187 333 652	87 483 577

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

По состоянию на 01 января 2011 года Общество произвело переоценку собственных основных средств. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «РАСТАМ-Оценка», 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 «РАСТАМ-Оценка», были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго».

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 01 января 2011 года.

Переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, инструмент, машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства, прочие основные фонды, за исключением земельных участков и объектов природопользования.

Базовой информацией для проведения переоценки служит расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной стоимости, 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 методов:

- метод поэлементного расчета;
- метод сметного расчета;
- метод сравнительной единицы;
- индексный 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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2011г. являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

Арендатор	Номер и дата договора	Предмет договора	Срок действия
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС-Тюменское РДУ	№284/158 от 01.08.2005	движимое имущество	31.12.2011
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС-Тюменское РДУ	№28/112а-06 от 01.06.2007	недвижимое имущество	31.05.2012
ОАО "Агентство воздушных сообщений"	№28/5а-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"	№6/11А-11 от 12.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Имидж"	№6/2а-11 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№212 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
НАОО "МСГИ"	№236 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2014
ООО ЧОП "Сфера-С"	№211 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ЮГРАТЕЛ"	№9 от 31.12.2010	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Северное волокно"	№10 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Сиббизнесстранс"	№ 80 от 01.01.2010г.	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№217 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 221 от 01.01.2011	движимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 222 от 01.01.2011	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	№254 от 01.12.2010	Аренда электросетевого имущества	31.10.2011
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	№28/2-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	неопределенный срок
ООО "Электрон"	№04/10-09 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.10.2011
ООО "Электрон"	№04/10-09 от 01.12.2009	движимое имущество	31.10.2011
ОАО "ИЦ ЕЭС"	№04/28-11 от 01.02.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№04/13-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Агропромкредит"	№ 28 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "Севертрансавто"	№7 от 29.06.2009	аренда автотранспортных средств	31.10.2011
ОАО "ТЭСС"	№6/06-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№5/06-11 от 01.01.2011	аренда движимого имущества	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№4СМ от 01.01.2011	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№9/06-10 от 01.04.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№10/06-11 от 01.03.2011	движимое имущество	28.02.2012
ООО "Лукойл Энергосети"	№ 1/06/11 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011

ОАО "ФСК ЕЭС-МЭС Западной Сибири"	№ 8/06-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "СИБИЗНЕСТРАНС"	№ 7/06-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО КБ «Агропромкредит»	№07-40/10 от 31.03.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№1/A от 01.06.2006	Аренда мачты связи	неопределенный срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№8/A от 01.06.2006	движимое имущество	неопределенный срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№9/A от 01.04.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№07-614/10 от 30.12.2010	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№07-75/10 от 11.01.2010	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№07-100/10 от 14.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№ ТЭСС-02/05 от 01.01.2005	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "МАГНУМ"	№07-553/10 от 22.12.2010	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ООО "НижневартовскЭнергоСервис"	№07-608/09 от 11.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "ЭнергоСервис-Югра"	№07-01/11 от 30.12.2010	движимое имущество	неопределенный срок
ОАО "НижневартовскАвиа"	№07-155/10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО «Завод строительных материалов»	№07-294/10 от 01.06.2010	недвижимое имущество	30.04.2011
ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в "ЯНАО"	№09/153 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№09/16 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.04.2011
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ЯНАО	№09/715 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО КБ "Агропромкредит"	№09/714 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "Электрон"	№09/720 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "Электрон"	№09/802 от 01.01.2011	движимое имущество	30.11.2011
ООО "СИБИЗНЕСТРАНС"	№09/527 от 01.10.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
Уральский филиал ОАО "Мегафон"	№ 1167/05 от 01.06.2005	участки на АМС	31.05.2011
ОАО "ВымпелКом"	№13/57 от 01.10.2008	места на мачте связи	30.09.2011
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№761/09 от 31.12.2009	движимое имущество	31.10.2011
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№200/10 от 01.07.2010	аренда автотранспортных средств	31.05.2011
ОАО "Уралсвязьинформ"	№13/58/13-2009/АПБС от 31.12.2008	участки на АМС	30.09.2011
ОАО "Региональный технический центр"	№13/56 от 29.01.2009	участки на АМС	30.09.2011
ОАО "ТЭСС"	№886/10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№887/10 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2011
ЗАО "Телекомпания СургутинформТВ"	400/2010, 01.11.2010	недвижимое имущество	30.09.2011
ОАО «Уралсвязьинформ»	№79 от 25.03.2009	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "СИБИЗНЕСТРАНС"	№05-5 от 01.04.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ТЭСС"	№05-2 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011

ОАО "ТЭСС"	№05-3 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№05-4 от 31.12.2009	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "Уралсвязьинформ"	№287/54-2007/АПБС от 26.08.2006	места на мачте связи	неопределенный срок
ОАО "Мегафон"	№5-07 от 01.09.2010	места на мачте связи	неопределенный срок
ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	№184/08/250/08-МТС от 01.07.2008	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "ФСК ЕЭС"- Центральное ПМЭС	№05-6 от 01.04.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Западной Сибири	№15/22-2010 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№15/25-2010 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Уралсвязьинформ"	№ 459 от 29.12.2005	места на мачте связи	неопределенный срок
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	№08/33 от 10.02.2011	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "ФСК ЕЭС"	№ 28/124а-09 от 09.11.2009	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	№ 180-772 от 01.09.2007	места на мачте связи	неопределенный срок
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	№ 819/04 от 07.06.2004	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Вымпел-Коммуникации"	№ 318-УБС от 08.06.2006	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	№ 328 от 26.11.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Уралсвязьинформ"	№ 286 от 01.07.2005	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "Уралсвязьинформ"	№ 45 от 13.02.2009	движимое имущество	31.10.2011
ООО КБ "Агропромкредит"	№ 646 от 27.11.2007	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ УКО-11 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ УКО-7 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ УКО-8 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ УКО-9 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ УКО-10 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "Техносервис"	№08/36 от 10.02.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	№ 1/53.2-08 от 22.04.2008	движимое имущество	30.04.2011
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	№ 08/25 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/23 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/29 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/31 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№08/27 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№08/30 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/24 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/39 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/26 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011

ОАО "ТЭСС"	№08/41 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/32 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№08/35 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/42 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/40 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/25 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
Государственное лечебно-профилактическое учреждение Тюменской области "Областная больница № 24" с. Ярково	№08/133 от 01.12.2010	недвижимое имущество	31.03.2011
ОАО «СУЭНКО»	№08/99 от 01.07.2010	недвижимое имущество	31.05.2011
ОАО «СУЭНКО»	№08/100 от 01.07.2010	движимое имущество	30.06.2011
ООО "Лидер"	№ 08/105 от 01.09.2010	недвижимое имущество	30.08.2011

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2011г. 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
		08.12.2009г.	ВЛ 110кВ Бачкун - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Кутарбита - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Тобольская - Кутарбита 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	
	16/36-15 от 15.06.2006г.	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	

ОАО «ЮГрател»	16/36-16 от 20.07.2007г.	07.10.2009г., 07.06.2010г.	ВЛ 110кВ Снежная - КС-6
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Вандрас - КС-6
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-Вандрас
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-ЛПХ
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная -Кинтус
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная -Средний Балык
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, IY
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская
	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская –Северный Салым
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.	ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ

25 лет с даты государственной регистрации

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	24 193 173	27 787 210	35 193 761	37 245 024	46 146 689	13 246 710
Валовая прибыль	2 690 474	1 724 738	3 228 905	5 382 356	8 829 185	2 459 112
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 739 371	1 175 238	1 080 385	1 668 596	5 515 426	1 693 402
Рентабельность собственного капитала, %	5.66	3.72	1.77	2.36	6.58	1.87
Рентабельность активов, %	5.16	2.93	1.37	1.83	5.51	1.56
Коэффициент чистой прибыльности, %	7.19	4.23	3.07	4.48	11.95	12.78
Рентабельность продукции (продаж), %	11.12	6.21	9.17	14.45	19.13	18.56
Оборачиваемость капитала	0.76	0.74	0.5	0.45	0.5	0.14
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года.

В 2007 году за счет увеличения выручки от транспортировки электро- и теплоэнергии показатель выручки увеличился на 14,86% по сравнению с 2006 годом и составил 27 787 млн. руб. Выручка ОАО «Тюменьэнерго» в 2008 году составила 35 194 млн.руб. Увеличение выручки на 26,7% достигнуто за счет увеличения полезного отпуска и изменения методики формирования тарифа (величина выручки Компании включает средства на оплату услуг территориальных сетевых организаций региона). Рост тарифа в 2008 году по отношению к 2007 году составил 21%.

Выручка по итогам 2009 года составила 37 245 млн.руб. (прирост + 5,8% к уровню 2008 года).

Выручка ОАО «Тюменьэнерго» в 2010 году составила 46 147 млн.руб. (прирост + 23,9% к уровню 2009 года). Изменение выручки произошло по следующим видам деятельности:

- Выручка от передачи и транзита электроэнергии в 2010 году составила 42 805 млн.руб. (прирост + 23% к уровню 2009 года). Увеличение выручки обусловлено ростом единого котлового тарифа на 25,7%.*
- Выручка от услуг по технологическому присоединению составила 2 888 млн.руб. (прирост +57% к уровню 2009 года).*

За 1 квартал 2011 года объем выручки эмитента составил 13 247 млн. руб.

Чистая прибыль Общества за 2006г.-2010г. и 1 кв. 2011 года находится на стабильно высоком уровне, что указывает на устойчивое финансовое состояние предприятия.

Полученную в 2010 году чистую прибыль в размере 5 515 млн.руб. планируется направить на:

- финансирование инвестиционной деятельности 5 073 млн.руб.*
- выплату дивидендов 442 млн.руб.*

При росте выручки от реализации продукции на 24% себестоимость возросла на 17%, в результате валовая прибыль Общества за 2010 год составила 8 829 млн.руб. (+ 64% к уровню 2009 года).

По итогам 1 квартала 2011 года валовая прибыль составила 2 459 млн. руб.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «Тюменьэнерго» – предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли и имеющее значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости, в связи с этим, показатели рентабельности Эмитента находятся на невысоком уровне.

Динамика показателей рентабельности активов, рентабельность собственного капитала и коэффициента чистой прибыльности за анализируемый период прямо коррелирует с динамикой показателя чистой прибыли.

Таким образом, в связи с ростом чистой прибыли рентабельность собственного капитала Эмитента в 2010 году составила 6,58% (+4,22 пункта к 2009г.), рентабельность активов - 5,51% (+3,68 пункта к 2009г.), коэффициент чистой прибыльности – 11,95% (+7,47 пункта к 2009г.).

На 31.03.2011г. рентабельность собственного капитала составила 1,87%, рентабельность активов - 1,56%, коэффициент чистой прибыльности - 12,78%.

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемых периодов находится на достаточном уровне для образования чистой прибыли. На конец 2010 года показатель составил 19,13%, на 31.03.2011г. – 18,56%.

Как уже отмечалось выше, для Эмитента характерны низкие темпы оборачиваемости капитала, так как в силу специфики основной деятельности компании, доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 85%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока.

В бухгалтерской отчетности Эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет не было случая отражения итоговых убытков.

Мнения органов управления Эмитента относительно причин, которые привели к финансовым

результатам, отраженным в бухгалтерской отчетности, совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин не имеют.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Эмитент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность в монополизированной отрасли экономики, тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому решения государственных органов в области установления тарифов на электроэнергию оказывают наиболее сильное воздействие на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг. Факторами, оказывающими влияние на изменение размера валовой выручки от передачи электроэнергии, являются: изменение объема передачи и величина тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемые РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

Наименование показателей, ед.изм.	1 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.
<i>Объем производства, тыс.кВт²ч</i>	<i>19 169 137,94</i>	<i>18 789 725,29</i>
<i>Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %</i>	<i>+1,27</i>	<i>-1,98</i>
<i>Среднеквартальная цена, руб/МВт²ч</i>	<i>596</i>	<i>697</i>
<i>Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %</i>	<i>+19,68</i>	<i>+16,95</i>
<i>Объем выручки, тыс. руб.</i>	<i>11 425 616</i>	<i>13 096 291</i>
<i>Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %</i>	<i>+21,14</i>	<i>+14,62</i>

Динамика изменения среднеквартальной величины среднего тарифа на услуги по передаче, а также величины валовой выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии имеет тенденцию к увеличению в 1 квартале 2011 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом. Объемы отпуска электрической энергии в 1 квартале 2011 года снизились относительно аналогичного периода 2010 года на 1,98%, что обусловлено вводом крупными потребителями во второй половине 2010 года собственной генерации непосредственно на месте потребления ими электроэнергии.

Величина прибыли от передачи электрической энергии за последний завершенный отчетный период Эмитента увеличилась по отношению к аналогичному периоду предшествующего года (без НДС):

1 квартал 2010 – 2 152 567 тыс. руб.

1 квартал 2011 – 2 396 992 тыс. руб.

Рост данного показателя составил 11,36%.

Эмитент с 2001 года не осуществлял экспорт электроэнергии, поэтому изменение курсов иностранных валют какого-либо влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не оказывали.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики, в 1 квартале 2011 года по сравнению с уровнем инфляции аналогичного периода 2010 года увеличилось. Уровень инфляции в 1 квартале 2010 года составил 3,2%, тогда как в 1 квартале 2011 года он оказался выше – 3,8%. Однако, существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает влияния на изменение размера выручки от продаж, так как тариф на услуги по передаче электрической энергии утверждается на финансовый год. При этом затраты прямо пропорционально зависят от уровня инфляции, что в конечном счете влияет на величину чистой прибыли. Критическим для эмитента является уровень инфляции, значительно превышающий уровень инфляции, заложенный в тариф. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2011 год, то это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	4 272 129	-692 663	-4 054 850	-7 716 827	-4 199 272	-2 153 650
Индекс постоянного актива	0.87	1.038	1.103	1.11	1.05	1.03
Коэффициент текущей ликвидности	3.5	2.9	1.31	1.66	1.38	1.22
Коэффициент быстрой ликвидности	2.02	2.21	1.11	1.37	1.19	1.09
Коэффициент автономии собственных средств	0.91	0.79	0.77	0.78	0.84	0.84

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н.

Собственные оборотные средства – расчетный показатель, характеризующий ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года).

Инвестиционная и текущая деятельность Общества в 2007г.-2010г. были профинансираны как за счет собственных источников, так и заемных средств. Изменение показателя обусловлено изменениями в Уставном капитале Общества.

В июле 2010 года Правлением ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение об увеличении Уставного Капитала до 27 373 895,1 тыс.руб. за счет увеличения номинальной стоимости обыкновенных именных акций до 100 руб. за акцию.

8 февраля 2011 года ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах выпуска ценных бумаг.

16 февраля 2011 года зарегистрированы изменения в Устав ОАО «Тюменьэнерго».

По состоянию на конец 2010 г. данный показатель составил (-) 4 199 млн.руб., на 31.03.2011г. – (-) 2 154 млн.руб.

Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным источниками финансирования.

По итогам 2010 года показатель составил 1,05, на 31.03.2011г. – 1,03. В рассматриваемых периодах доля внеоборотных активов у Эмитента в источниках собственных средств превышала 1, т.е. Эмитент воспользовался заемными средствами для финансирования оборотных и части внеоборотных активов.

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности компании оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения ее срочных обязательств.

В 2010 году на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,38 текущих активов. Значение данного показателя находится в диапазоне от 1 до 2 и расценивается как хороший ориентир для предприятия на перспективу.

В 1 квартале 2011 года на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,22 текущих активов.

Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания в критической ситуации за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность).

В 2010 году величина наиболее ликвидных оборотных средств Общества в 1,19 раза превысила сумму текущих обязательств. За анализируемый период значение коэффициента выше рекомендуемого уровня (>=1).

В 1 квартале 2011 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,09 раза превысила сумму текущих обязательств.

Показатели срочной и текущей ликвидности находятся на уровне, соответствующем нормативному значению, и подтверждают высокую платежеспособность Общества.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества компании и характеризует степень зависимости предприятия от внешнего финансирования.

Коэффициент автономии в 2010 году и на 31.03.2011г. составил 0,84 и показывает, что имущество предприятия на 84% сформировано за счет собственных средств Общества.

На протяжении анализируемого периода значение коэффициента находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6) и имеет незначительные колебания.

Мнения органов управления Эмитента относительно факторов, приведших к изменению ликвидности и платежеспособности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов не имеют.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	27 373 895
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	20 647 869	20 643 781	49 896 009	58 205 829	67 897 705	49 314 527
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	6 936 503	7 787 934	7 920 460	9 505 387	12 772 851	13 706 602
Общая сумма капитала эмитента	30 722 136	31 569 479	60 954 233	70 848 980	83 808 320	90 795 399

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	7 246 958	7 793 049	13 959 344	12 489 450	12 084 331	15 574 134
Запасы	1 341 976	1 624 050	1 681 970	2 038 718	1 576 898	1 580 660
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	236 018	103 325	113 056	87 352	86 471	86 536
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	283 007	518 765	2 205 633	41 580	80 400	82 010
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 801 114	4 755 466	7 253 623	5 729 849	6 432 756	7 720 101
Краткосрочные финансовые вложения	1 101 000	467 000	400 000	1 100 161	1 400 113	0
Денежные средства	483 843	324 443	2 305 062	2 797 076	1 955 763	5 438 902
Прочие оборотные активы	0	0	0	694 714	551 930	665 925

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Тюменьэнерго» являются собственные средства и кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика ОАО «Тюменьэнерго» в отношении финансирования оборотного капитала заключается в оптимизации объема и состава финансовых ресурсов с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости, а также соответствия утвержденным лимитам долговой позиции Общества.

Важной задачей финансовой политики Общества является своевременное и в полном объеме обеспечение производственной деятельности денежными ресурсами.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли.

В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств (до достижения необходимого уровня ликвидности) и на финансирование инвестиционной программы Общества.

Вероятность появления данного фактора, по мнению Общества, высокая.

2. Ужесточение условий банков по выдаче кредитов, рост процентных ставок.

Финансирование деятельности Эмитента осуществляется как за счет собственных, так и заемных средств, вследствие чего влияние данного фактора на сегодняшний день, по мнению Общества, считается невысоким.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество
"Тюменьэнергоавтотранс"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"**

Место нахождения эмитента: **РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.
Энергостроителей 10, сооружение 8**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
19.02.2004	1-01-32026-Д	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе
25.04.2007	1-02-32026-Д	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 442**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 104
696**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **290 932
845**

Дивиденды за 2009 и 2010 годы не объявлялись и не выплачивались

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **АК СБ РФ (ОАО)**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Россия, 117997,
г.Москва, ул.Вавилова,19 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: Россия, 628416,
Тюменская обл, г.Сургут, ул.Дзержинского,5 филиал АК СБ РФ (ОАО) Сургутское отделение
№ 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **22**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000
000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 11 января 2011 г. и не позднее 13 января 2011 г.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000 000**

Размер фиксированного процента 3,2% процента годовых, начисляемых со дня составления векселя. Сумма начисленных процентов на 31.12.10г. 5 216 438 (Пять миллионов двести шестьнадцать тысяч четыреста тридцать восемь) руб. 36 коп.

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое

акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:
АК СБ РФ (ОАО)

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Россия, 117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: Россия, 628416, Тюменская область, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5 филиал АК СБ РФ (ОАО), Сургутское отделение № 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 30 января 2011г. и не позднее 01 февраля 2011 г.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000 000**

Размер фиксированного процента 4,9% годовых, начисляемых со дня составления векселя.

Сумма начисленных процентов на 31.12.10г. 14 189 863 (Четырнадцать миллионов сто восемьдесят девять тысяч восемьсот шестьдесят три) руб. 01 коп.

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:
ОАО КБ "АГРОПРОМКРЕДИТ"

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Россия, 140083, Московская область, г.Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: Россия, 628403, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Университетская, д.7 Сургутский Филиал КОММЕРЧЕСКОГО БАНКА «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Открытое акционерное общество)**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **113 377.23**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 04 марта 2011 г. и не позднее 07 марта 2011 г.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **113 377.23**

Размер фиксированного процента 0,5% процента годовых, начисляемых со дня составления векселя. Сумма начисленных процентов на 31.12.10г. 27 (Двадцать семь) руб. 96 коп.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 01.01.2010 г. - 88 696 тыс. руб.

на 31.12.2010г. - 88 696 тыс.руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Размер потенциальных убытков по вложениям в неэмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество
"Тюменьэнергоавтотранс"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"**

Место нахождения эмитента: **РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.
Энергостроителей 10, сооружение 8**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
19.02.2004	1-01-32026-Д	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе
25.04.2007	1-02-32026-Д	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 442**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 104
696**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **290 932
845**

Дивиденды за 2009 и 2010 годы не объявлялись и не выплачивались

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"**

Место нахождения эмитента: **РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.
Университетская,4**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2011	1-01-33511-Д	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 200 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 200 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **10 200**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 01.01.2010 г. - 88 696 тыс. руб.

на 31.12.2010 г. - 88 696 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Размер потенциальных убытков по вложениям в эмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. №126 н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго"	116	81
Результаты НИОКР	3 458	0

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

В соответствии с ПБУ №14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденные Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. №153н; с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы", утвержденные Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 №116н

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная	Сумма

	(восстановительная стоимость	начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго"	116	83
Результаты НИОКР	4 416	0

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

В соответствии с ПБУ №14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденные Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н; с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы", утвержденные Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 №116н

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

Политика эмитента в области научно-технического развития за отчетный квартал текущего года

- В IV квартале 2010 года Эмитент заключил с Открытым акционерным обществом «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» договор № 137-10 от 06 декабря 2010 года на выполнение научно-исследовательской работы по теме «Разработка технического проекта, включающего методику расчёта и конструкторскую документацию на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ». Срок окончания выполнения работ по договору – октябрь 2011 г.

В I квартале 2011 года ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» разработал и передал на рассмотрение Эмитенту первую редакцию «Методики расчёта фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ». Работа продолжается.

За отчётный период Эмитент принял участие:

- в семинаре Минэнерго России на базе Корпоративного энергетического университета (г. Москва) по теме «Взаимодействие энергетических предприятий, профильных ведомств, государственных и местных органов власти при ликвидации массовых нарушений энергоснабжения», которое состоялось 09 февраля 2011г. г.;

- в выездном совещании руководителей ИТ-подразделений ОАО «Холдинг МРСК» по теме «Организация разработки ИТ-стратегии Холдинга и ДЗО. Перспективы развития единой информационной системы Холдинга и ДЗО», которое состоялось 21-23 марта 2011г. в г. Санкт-Петербург.

Федеральная служба по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам (РОСПАТЕНТ) выдала эмитенту патент №85040 от 20.07.2009г. на полезную модель: «Устройство защиты от перенапряжений высоковольтных линий (варианты)». Срок действия патента истекает 15.12.2018г.

Работа выполнялась совместно с ЗАО «ФЕНИКС-88» (г. Новосибирск).

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 212088 от 08.05.2002 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.05.2002 г. (заявка № 2000732539, приоритет товарного знака от 19.12.2000 г.).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.12.2000 г.

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 19.12.2020 г. (приложение от 04.10.2010г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №212088).

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде двух геометрических фигур - треугольник и прямоугольник, расположенные слева направо: в центре треугольника изображена стилизованная молния, в прямоугольнике - слова ТЮМЕНЬ и ЭНЕРГО расположенные друг над другом (неохраняемый элемент товарного знака: Тюмень).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 от 05.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка №

2001700083, 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) №234204).

- Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

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

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

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №221894).

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике с указанием цветового сочетания.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 от 08.01.2003 года выдано Российской агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002 г.).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 г.

На сегодняшний день фирменный знак ОАО «Тюменьэнерго» используется Эмитентом в процессе осуществления хозяйственной деятельности, в том числе при составлении документации, оформлений транспорта, помещений и других объектов Общества и его филиалов.

Следует отметить, что логотип компании, работающей на рынке по передаче электрической энергии более 20 лет, характеризует Эмитента на рынке услуг как компанию, имеющую большой опыт, хорошее качество и высокий сервис обслуживания. Данное обстоятельство в значительной мере позволяет Обществу привлекать потенциальных контрагентов, укреплять положение на рынке и увеличивать прибыль компании.

- Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

04.10.2010 года внесена запись в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания РФ о продлении срока действия регистрации товарных знаков ОАО «Тюменьэнерго» на следующие 10 лет.

Мероприятия по продлению срока действия регистрации товарного знака № 234459, истекающего 19.06.2012г., будут осуществлены в 2012 году в соответствии с законодательством РФ.

Риски Эмитента в данной сфере отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность в сфере электроэнергетики. В настоящее время реформирование электроэнергетической отрасли полностью завершено.

В результате реформирования с 01 июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» является компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, осуществляющей распределительно-сетевой вид деятельности.

ОАО «Тюменьэнерго» распределительная сетевая компания Тюменского региона, которая осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов РФ – Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа. ОАО «Тюменьэнерго» 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» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 88% оказываемой на рынке услуги и осуществляя передачу электрической энергии на территории 1 435 тыс.кв.км, с численностью населения 3,4 млн.человек.

Основными потребителями ОАО «Тюменьэнерго», обеспечивающими стабильное энергопотребление в энергосистеме являются предприятия нефтегазодобывающей отрасли, осуществляющие добычу 64 % всей российской нефти и 91 % российского газа. Потребление предприятий нефтегазодобывающей отрасли составляет около 80 %, потребление населенных пунктов около 8 % полезного отпуска электроэнергии, передаваемой ОАО «Тюменьэнерго».

До 2008 года отмечался устойчивый рост объемов 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 объемов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объемов транспортировки энергоресурсов;
- ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЛУКойл», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР»;
- ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

В 2010 году тенденции снижения электропотребления потребителями сохраняются по тем же причинам.

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2006	2007	2008	2009	2010
потребление э/э	67,6	69,0	71,7	71,5	71,1
млрд.кВт ^ч					

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового оборудования идет в ОАО «Тюменьэнерго» непрерывно.

Освоение инвестиций

млн. руб.

	1 квартал 2011г.
Инвестиции, всего	1 031,927
<i>в том числе</i>	
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	1 025,995
Реконструкция	174,138
Новое строительство	851,857
Приобретение профильного имущества	5,933
Долгосрочные финансовые вложения	

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2011 год в 1 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен.

В 1 квартале 2011 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Погоцкая-Пимская (1 очередь) – 51,402 млн. руб.;
- Проектирование и Реконструкция ПС-110 кВ Чермет, Границная, Тарманы, Домостроительная – 27,755 млн. руб.;
- ВЛ- 220кВ на ПС-220кВ Вандмтор (1*9км, 1*31км) – 184,455 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ – 219,343 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино – 101,612 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Игрим-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга – 111,700 млн. руб.;
- Питающая ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ с СП 35 кВ п. Ульт-Ягун Сургутский район – 38,977 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Федоровская-2 с двухцепной ВЛ-110кВ в п.Федоровский – 70,976 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110кВ – 28,437 млн. руб.;
- Надстройка 220кВ на ПС-110кВ "Вандмтор" – 24,688 млн. руб.;

В отчетном периоде приобретен секционирующий пункт на отпайке к ПС "Кечимовская" (0,2 км).

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Помимо традиционных факторов - постреформенного периода функционирования электроэнергетики и системы государственного регулирования тарифов, существенное влияние на деятельность эмитента могут оказать восстановительные процессы в экономике, когда

крупные потребители электрической энергии направляют ресурсы на оздоровление финансовой системы предприятий, отодвинув на второй план программы развития своих мощностей.

К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- 1. Динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;*
- 2. Сохранение 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.*

Указанные факторы будут оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

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 путем 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, в том числе за счет применения метода доходности инвестированного капитала;*
- 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. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случаях:

- 1. Принятия 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 сырья и оборудования.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как возможная в связи с существующим прогнозом снижения темпов экономического роста в стране в целом

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

- 1. Переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB). Высокая степень вероятности.*
- 2. Укрепление позиций во взаимодействии с регулирующими органами при утверждении платы за технологическое присоединение. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.*

3. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

В настоящее время 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, в результате при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживает потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время на территории Тюменского региона, кроме ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей распределительной территориальной сетевой компанией организацией и единственной распределительной сетевой компанией на территории 3-х субъектов - Тюменской области, Ханты - Мансийского автономного округа - Югры, Ямalo - Ненецкого автономного округа), работает около 80-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Их доля на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя составляет около 15% от общего объема передаваемой в регионе энергии.

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. Основной объем электрической энергии, передаваемой по сети ОАО «Тюменьэнерго», приходится на уровень высокого напряжения (110 кВ) – 97%.

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» единственная межрегиональная распределительная 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: Ямalo-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 88% оказываемой на рынке услуги. При анализе доли рынка необходимо учитывать, что около 90% электроэнергии, переданной сетевыми предприятиями, получено из сетей ОАО «Тюменьэнерго».

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 ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах 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, утвержденные которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утвержденные которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 13) утверждение бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в ней;
- 15) утверждение целевых значений (корректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, 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 (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;
- о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в ней;
- 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, утверждение перечня высших менеджеров Общества;
- 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 17 Устава эмитента. В соответствии с п. 17.1 статьи 17 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. 17.2 статьи 17 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 организационную структуру Общества, 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:

23 августа 2007 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №12/07 от 23.08.2007 г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: **Кодекс корпоративного управления, а также отчеты о его соблюдении размещены в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: www.te.ru/about/standart**

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

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

16 февраля 2011 года ИФНС России по г. Сургуту ХМАО-Югры зарегистрированы изменения и дополнения в Устав ОАО "Тюменьэнерго", которые внесены на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО "Тюменьэнерго" (Правления ОАО "Холдинг МРСК") об увеличении уставного капитала (Протокол от 23 июля 2010 года № 27пр/1) и Отчета об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "Тюменьэнерго", зарегистрированного ФСФР России 08 февраля 2011 года.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.te.ru/about/standart/

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Швец Николай Николаевич**

(председатель)

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее

- 1. Всесоюзный заочный политехнический институт, специальность: «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства», год окончания - 1983 год;**
- 2. Военная комендантская Краснознаменная академия ПВО имени Маршала Советского Союза Жукова Г.К., Командно-штабная оперативно-тактическая Войск противовоздушной обороны, год окончания -1991 год;**
- 3. Военная академия Генерального штаба Вооруженных сил Российской Федерации, Военно-историческая оперативно-стратегическая; год окончания -1997 год.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ФГУП "Рособорнэкспорт"	Управляющий делами, помощник первого заместителя генерального директора
2006	2008	ОАО "Сарапульский электрогенераторный завод"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Научно-производственное предприятие "Старт"	Член Совета директоров
2007	2008	Правительство Амурской области	Первый заместитель председателя Правительства
2008	2009	Законодательное Собрание Амурской области	Председатель
2008	2009	Дальневосточный государственный аграрный университет	профессор кафедры "Менеджмент, маркетинг и право" (совместительство)
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Генеральный директор, Председатель Правления
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Член центрального совета, член бюро центрального совета
2007	настоящее время	Российское отраслевое объединение работодателей "Союз машиностроителей России"	Вице-президент
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Научно-технический совет Единой энергетической системы"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Урала"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО МРСК "Юга"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "АПБЭ"	Член Совета директоров

	время		
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: ***Крючков Евгений Евгеньевич***

Год рождения: ***1969***

Образование:

Высшее,

Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Челябэнерго"	Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор
2006	2007	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Челябэнерго"
2007	2008	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго".
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование:

Высшее

- 1. Волго-Вятская академия государственной службы, очное отделение, факультет Государственного Муниципального управления, Специальность - "Менеджер" - год окончания 2002г.***
- 2. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. Профессиональная переподготовка по программе "Государственное управление экономическим развитием" - год окончания 2005г.***
- 3. Высшая школа экономики. Программа "Мастер делового администрирования (MBA)", специализация - финансы - год окончания 2008г.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ТЭК Федерального агентства по энергетике. ТЭК Минэнерго России. Федеральный орган исполнительной власти в сфере топливно-энергетического комплекса.	Ведущий специалист, Главный специалист Эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений.

2009	по настоящее время	ТЭК Минэнерго России. Федеральный орган исполнительной власти в сфере топливно-энергетического комплекса	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.
2010	по настоящее время	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №5"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №6"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №11"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "КамГЭК"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Энерготранснаб"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: **Алексеев Павел Анатольевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее,

Московский энергетический институт (г. Москва), год окончания – 1992;

Специальность: Инженер-электрик.

Доктор технических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	Заместитель начальника Департамента технического аудита; Начальник Службы развития и технического перевооружения; Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления; Директор по техническому контроллингу
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: **Шаплыко Дмитрий Владимирович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

Московский институт электронного машиностроения, специальность - электронное машиностроение, квалификация - инженер электронной техники - год окончания 1994.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "СК "Регионгарант"	Генеральный директор
2007	2010	ОАО "Межрегионлизинг"	Заместитель генерального директора
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель начальника Департамента управления собственностью
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: **Санников Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее,

ННГУ им. Лобачевского, радиофизика и электроника, год окончания - 1987.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ФСТ РФ	Начальник Управления регулирования и контроля за ценообразованием в электроэнергетической отрасли
2007	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Директор департамента генерации и реформирования рынка электроэнергии
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора
2009	по настоящее время	НП "Энергострой"	Президент
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: ***Оклей Павел Иванович***

Год рождения: ***1970***

Образование:

Высшее

1.Омский институт инженеров железнодорожного транспорта (ОмИИТ), год окончания – 1992;

Специальность: инженер - путей сообщения – электрик.

2.Московский энергетический институт, Аспирантура – с 2008 года по настоящее время

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Руководителя Центра Управления МРСК; Руководитель Центра Управления МРСК.
2007	2009	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель Генерального директора - технический директор
2010	настоящее время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель блока производственной деятельности
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "НИИЭЭ"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	НП "НТС ЕЭС"	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП "ИНВЭЛ"	Член Наблюдательного совета
2010	по настоящее время	ОАО "ОГК-1"	Исполнительный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: ***Сергутин Алексей Владимирович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

Высшее

МГУ им.М.В.Ломоносова, экономист-кибернетик - год окончания - 1987.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральная миграционная служба	Заместитель директора
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по экономике
2009	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: *Курочкин Алексей Валерьевич*

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее,

Уральская государственная юридическая академия (г. Екатеринбург); год окончания – 1995;

Специальность: правоведение.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "ФСК ЕЭС	Заместитель руководителя Центра управления МРСК
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по корпоративной политике, Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
2006	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Курганэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Екатеринбургская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЦМД"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: **Бинько Геннадий Феликсович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее.

- 1. Московский инженерно-физический институт (МИФИ), экспериментальная ядерная физика - год окончания 1982;**
- 2. Всероссийский заочный финансово-экономический институт (ВЗФИ), менеджмент организации - год окончания 2004;**
- 3. Ученая степень "Кандидат физико-математических наук" - год присвоения 1991.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "ОГК-6"	Заместитель Генерального директора, Член Правления
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель Генерального директора, Член Правления
2008	по настоящее время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2009	по настоящее время	ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
2009	по настоящее время	Фонд "РЖС"	Член попечительского совета
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Председатель Совета директоров
2010	по	ОАО "НИИЭЭ"	Председатель Совета

	настоящее время		директоров
--	-----------------	--	------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: ***Ткачева Ольга Владимировна***

Год рождения: ***1961***

Образование:

Высшее

1.Московский авиационный институт им. С. Орджоникидзе, электрооборудование летательных аппаратов, инженер – электрик, год окончания -1983.

2.Международный институт экономики и права, бухучет и аудит, год окончания - 1997.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО "Гратис-Н"	Генеральный директор
2006	2009	ООО "Национальная машиностроительная компания"	Генеральный директор
2009	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2009	настоящее время	ОАО "Недвижимость ИЦ энергетики Урала"	Председатель Совета директоров

2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "СКБ ВТИ"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "КарЧерэнерго"	Член Совета директоров
2009	по настоящее время	ОАО "Чувашская транспортная компания"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: Крючков Евгений Евгеньевич

Год рождения: 1969

Образование:

Высшее,

Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Челябэнерго"
2007	2008	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго".

2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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 заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: ***руб.***

Совет директоров

Вознаграждение	11 186 119.12
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	4 500
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	11 190 619.12

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.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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) эмитента:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 18 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, отнесенными 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

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:
С сентября 2010 года в состав Управления внутреннего аудита и управления рисками входят:

- Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок;
- Отдел управления рисками и организации внутреннего контроля.

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок была создана в июле 2007 года с целью осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, обеспечения наблюдения за соответствием совершаемых филиалами ОАО «Тюменьэнерго» финансово-хозяйственных операций законодательству РФ и локальным нормативным актам, а также совершенствования управления финансовой, экономической, производственно-технической, инвестиционной и кадровой политикой Общества.

Отдел управления рисками и организации внутреннего контроля был создан в сентябре 2010 года с целью стандартизации ключевых бизнес-процессов и контрольных процедур на всех уровнях управления Общества, а также формирования реестров ключевых рисков ОАО «Тюменьэнерго» на основе Классификатора рисков.

Ключевые сотрудники Управления внутреннего аудита и управления рисками:

начальник Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
ведущий специалист Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
специалист 1 категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
специалист 1 категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
начальник Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные задачи Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок:

1. *Оценка эффективности и результативности производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов Общества.*
2. *Проверка соблюдения требований, указаний при осуществлении филиалами Общества производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.*
3. *Проверка соблюдения требований действующего законодательства, приказов, указаний и иных внутренних локальных актов Общества при осуществлении филиалами ОАО «Тюменьэнерго» производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.*

4. Осуществление специальных расследований совместно со Службой экономической безопасности и режима.
5. Выявление возможностей возникновения и предотвращение рисков (финансовых, налоговых, правовых и т.д.) и финансовых потерь для Общества.
6. Обеспечение генерального директора Общества независимой информацией о состоянии производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов Общества, для использования в принятии руководством управленческих решений.

Основные задачи Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля:

В части управления рисками:

1. Формирование реестра рисков Общества в соответствии с Типовым перечнем рисков ОАО «Тюменьэнерго» с оценкой и мероприятиями по их минимизации;
2. Формирование внутренней регламентирующей и методологической документации по мониторингу и управлению рисками;
3. Интеграция рисков, выявленных в процессе стандартизации бизнес-процессов и контрольных процедур, в реестр рисков.

В части внутреннего контроля:

1. Формирование Типовых положений о ключевых бизнес-процессах;
2. Адаптация и внедрение Типовых положений о бизнес-процессах.

Функции Службы внутреннего аудита:

Планирование и организация аудиторских проверок в филиалах, как тематических по отдельным направлениям деятельности, так и комплексных проверок.

Составление программ аудиторских проверок. Объективность в изложении материалов, принятии решений и выполнении требований, направленных на устранение выявленных недостатков. Информирование руководства эмитента о сути проведенных проверок и их результатах.

Организация внеплановых аудиторских проверок филиалов Общества.

Проверка соблюдения филиалами эмитента нормативных правовых актов РФ, субъектов РФ, муниципальных образований; нормативных правовых актов Министерства промышленности РФ, ОАО «Холдинг МРСК», отраслевых стандартов, приказов, указаний и других локальных нормативных актов ОАО «Тюменьэнерго».

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

Функции Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля:

Разработка механизмов внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля, распространение единых нормативов и стандартов в Обществе.

Анализ функционирования действующей системы внутреннего контроля в Обществе, наличия и исполнения контрольных процедур.

Координация деятельности подразделений Общества при построении стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.

Обеспечение разработки и осуществления в Обществе механизмов внутреннего контроля и управления рисками, изучение контрольных процедур, распространение единых нормативов и стандартов Общества.

Выявление и оценка существующих рисков финансово-хозяйственной деятельности Общества и возможности возникновения новых видов рисков.

Ведение отчетности по существующим рискам и действиям, предпринимаемым для их контроля.

Обеспечение контроля за своевременным выявлением, оценкой и принятием мер по минимизации рисков финансово-хозяйственной деятельности Общества, управление рисками.

Выработка и соблюдение порядка принятия решений по осуществлению операций, связанных с рисками.

Выработка рекомендаций по результатам оценки управления рисками.

Организация деятельности Управления внутреннего аудита и управления рисками:

УВАиУР непосредственно подчиняется генеральному директору Общества, и курируется заместителем генерального директора по безопасности и контроллингу.

УВАиУР ежеквартально выносит на рассмотрение Совета директоров отчет генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» о состоянии дел по реализации документов, направленных на совершенствование и развитие внутреннего контроля, аудита и управления рисками.

УВАиУР осуществляет свою деятельность в соответствии со следующими внутренними

документами:

- Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного приказом генерального директора № 18 от 27.01.2010;
- Политикой управления рисками в ОАО «Тюменьэнерго», утвержденной решением Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 30.07.2010;
- Политикой внутреннего контроля ОАО «Тюменьэнерго», утвержденной решением Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 30.07.2010.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Не взаимодействуют

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

27.02.2008 г. Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» было утверждено Положение «Об инсайдерской информации» (Протокол № 02/08 от 27.02.2008 г.).

В документе определен перечень информации, отнесенный в соответствии с данным положением к инсайдерской.

Настоящее Положение разработано в целях:

1. **защиты прав и законных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценностями бумагами Общества и его ДЗО;**
2. **обеспечения экономической безопасности Общества;**
3. **контроля за деятельностью инсайдеров на основе установления ограничений на использование и распоряжение инсайдерской информацией;**
4. **установления общих норм о защите сведений, составляющих инсайдерскую информацию Общества;**
5. **установления порядка периодической отчетности инсайдеров перед Обществом;**
6. **информирования о мерах ответственности, применяемых за нарушение требований, установленных настоящим Положением.**

Кроме того, с 29.09.2008 г. с целью выработки единой политики по защите коммерческой тайны приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 300 от 04.09.2008 г «О режиме коммерческой тайны», утверждены:

1. **Положение об организации работы по обеспечению защиты информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;**
2. **Инструкция по работе с документами, содержащими коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;**
3. **Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;**
4. **Перечень информационных ресурсов сетевого доступа, содержащих информацию, составляющую коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;**
5. **Положение об экспертной комиссии, по вопросам организации и обеспечения защиты коммерческой тайны ОАО «Тюменьэнерго»;**
6. **Состав экспертной комиссии по вопросам организации и обеспечения защиты коммерческой тайны ОАО «Тюменьэнерго».**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.te.ru/about/standart/

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 Алигаджисевна**
(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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал***

опционов

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела по организации и проведению аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Серебряков Константин Сергеевич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

Высшее, специальность: менеджмент, 1998-2003 гг.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Мордовская теплосетевая компания"	Заместитель начальника отдела по корпоративно-правовой работе и управлению капиталом
2007	2007	ОАО "Мордовская теплосетевая компания"	Заместитель начальника юридического отдела
2007	2007	ОАО "ТГК-6", Мордовский филиал	Заместитель начальника юридического отдела
2007	2008	ОАО "ТГК-6", Мордовский филиал	Ведущий специалист юридического отдела
2008	2008	ОАО "ФСК ЕЭС"	Менеджер управления корпоративных отношений Центра управления МРСК
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт Дирекции корпоративных событий, Заместитель руководителя Дирекции корпоративных событий, Руководитель Дирекции корпоративных событий

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, 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 заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение	716 876
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	279 745
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	996 621

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.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	6 961	7 073
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	41.39	41.83
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	4 715 877 140	1 393 882 000
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	60 739 000	4 763 800
Общий объем израсходованных денежных средств	4 776 616 140	1 398 645 800

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **1**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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

117630 Россия, Москва, Академика Челомея 5 корп. а

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **100**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

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**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **52.683185**

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

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

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

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

119607 Россия, г.Москва, Раменки 17 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:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Указанной доли 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 течении пяти последних завершенных финансовых лет 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**

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 493 943	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	3 876 894	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	61 919	80 400
в том числе просроченная	111 243	x
Итого	6 432 756	80 400
в том числе просроченная	111 243	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, пос.Кедровый, промзона ГРЭС-2**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **1 046 579 252**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

задолженность не является просроченной

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 677 421	0
в том числе просроченная	125 479	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	4 973 654	0

в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	69 026	82 010
в том числе просроченная	0	x
Итого	7 720 101	82 010
в том числе просроченная	125 479	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата	31.12.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОНТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 694	3 493
Основные средства	120	80 122 303	82 189 898
Незавершенное строительство	130	5 721 889	5 442 773
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	321 740	361 642
Отложенные налоговые активы	145	122 491	8 293
Прочие внеоборотные активы	150	2 000	1 500
ИТОГО по разделу I	190	86 292 117	88 007 599
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 038 718	1 576 898

сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	578 836	546 911
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	865 176	505 863
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 108	1 728
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	592 598	522 396
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	87 352	86 471
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	41 580	80 400
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 729 849	6 432 756
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 891 340	2 493 943
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	1 100 161	1 400 113
Денежные средства	260	2 797 076	1 955 763
Прочие оборотные активы	270	694 714	551 930
ИТОГО по разделу II	290	12 489 450	12 084 331
БАЛАНС	300	98 781 567	100 091 930

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	2 737 389	2 737 389
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	67 997 844	67 897 705
Резервный капитал	430	400 375	400 375
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	400 375	400 375
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 587 286	12 772 851
ИТОГО по разделу III	490	78 722 894	83 808 320
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	11 522 416	5 522 416
Отложенные налоговые обязательства	515	1 015 633	2 068 516
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	12 538 049	7 590 932
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	7 481 429	8 317 995
поставщики и подрядчики	621	1 441 880	2 341 135
задолженность перед персоналом организации	622	191 156	208 307
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 791	23 056

задолженность по налогам и сборам	624	388 555	732 265
прочие кредиторы	625	5 444 047	5 013 232
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	30	7
Резервы предстоящих расходов	650	0	114 756
Прочие краткосрочные обязательства	660	39 165	259 920
ИТОГО по разделу V	690	7 520 624	8 692 678
БАЛАНС	700	98 781 567	100 091 930

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	11 825 609	12 660 723
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	22 048	21 708
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных debtоров	940	563 324	168 612
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	151	90 821
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	161	9 954
Износ жилищного фонда	970	1 038	1 158
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	209	209
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Бланки строгой отчетности	990	1 007	1 005
Имущество, находящееся в федеральной собственности	990	7 017	7 017

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата	31.12.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	46 146 689	37 245 024
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-37 317 504	-31 862 668
Валовая прибыль	029	8 829 185	5 382 356
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	8 829 185	5 382 356
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	197 307	76 770
Проценты к уплате	070	-686 266	-666 023
Доходы от участия в других организациях	080	28	50
Прочие доходы	090	2 513 721	684 747
Прочие расходы	100	-2 958 884	-2 197 992
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	7 895 091	3 279 908
Отложенные налоговые активы	141	-114 198	40 404
Отложенные налоговые обязательства	142	-167 078	-107 181
Текущий налог на прибыль	150	-2 140 924	-1 479 739
Иные аналогичные обязательные платежи	160	42 535	-64 796
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	5 515 426	1 668 596
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	843 182	890 534
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	20.1521	6.0956
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период
-------------------------	-----	--------------------	-----------------------

	строк и			предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	12 349	3 959	10 539	6 262
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 890	26 613	12	176 667
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	0	0	0	3
Отчисления в оценочные резервы	250	0	114 756	0	99 768
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	5	325	107	480 688

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

Форма № 3 по ОКУД	Коды
	0710003
Дата	31.12.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	2 737 389	49 896 009	400 375	7 920 460	60 954 233
Изменения в учетной политике	011	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012	0	8 368 276	0	-334 256	8 034 020
Изменения правил бухгалтерского учета	013	0	0	0	192 131	192 131
Остаток на 1 января предыдущего года	020	2 737 389	58 264 285	400 375	7 778 335	69 180 384
Результат от пересчета иностранных валют	023	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	025	0	0	0	1 668 596	1 668 596
Дивиденды	026	0	0	0	0	0
Отчисления в резервный фонд	030	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:	040	0	0	0	58 456	58 456
дополнительного выпуска акций	041	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	042	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	043	0	0	0	0	0
прочее	044	0	0	0	58 456	58 456
Уменьшение величины капитала за счет:	050	0	-58 456	0	0	-58 456
уменьшения номинала	051	0	0	0	0	0

акций						
уменьшения количества акций	052	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	053	0	0	0	0	0
прочее	054	0	-58 456	0	0	-58 456
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	2 737 389	58 205 829	400 375	9 505 387	70 848 980
Изменения в учетной политике	061	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств		0	9 792 015	0	-2 065 735	7 726 280
Изменения правил бухгалтерского учета	063	0	0	0	147 634	147 634
Остаток на 1 января отчетного года	100	2 737 389	67 997 844	400 375	7 587 286	78 722 894
Результат от пересчета иностранных валют	103	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	105	0	0	0	5 515 426	5 515 426
Дивиденды	106	0	0	0	-430 000	-430 000
Отчисления в резервный фонд	110	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:	120	0	0	0	100 139	100 139
дополнительного выпуска акций	121	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	123	0	0	0	0	0
прочее	124	0	0	0	100 139	100 139
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:	130	0	-100 139	0	0	-100 139
уменьшения номинала акций	131	0	0	0	0	0
уменьшения количества акций	132	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	133	0	0	0	0	0
прочее	134	0	-100 139	0	0	-100 139
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	2 737 389	67 897 705	400 375	12 772 851	83 808 320

II. Резервы						
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года	
1	2	3	4	5	6	

Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	400 375	0	0	400 375
данные отчетного года	151	400 375	0	0	400 375
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	58 000	30 696	0	88 696
данные отчетного года	163	88 696	0	0	88 696
Резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	0	0	0	0
данные отчетного года	167	0	114 756	0	114 756
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего периода	168	30 152	69 072	-30 152	69 072
данные отчетного года	169	69 072	0	-49 579	19 493

Справки						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода		
		1	2	3	4	
1) Чистые активы	200	78 722 924		83 808 327		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов		
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год	
		3	4	5	6	
2) Получено на:						
расходы по обычным видам деятельности	210	0	0	0	0	0
- всего						
в том числе:						
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0	0
в том числе:						

**Отчет о движении денежных средств
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата	31.12.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2 797 076	2 305 062
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	52 940 499	43 052 544
Поступление приобретенной иностранной валюты		75	135
Прочие доходы	030	1 863 540	507 564
Денежные средства, направленные:	100		
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-31 579 532	-26 382 237
на оплату труда	160	-4 180 862	-3 390 703
на выплату дивидендов, процентов	170	-812 488	-1 411 417
на расчеты по налогам и сборам	180	-4 697 327	-3 235 030
на прочие расходы	190	-2 647 186	-1 429 222
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	10 886 719	7 711 634
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	70 101	32 325
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	0	7 706
Полученные дивиденды	230	3	50
Полученные проценты	240	177 900	67 960
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
Прочие доходы(поступления) от инвестиционной деятельности	260	0	0
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-5 679 902	-9 328 392

Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-2 400 113	-1 000 273
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	-3 600	-1 500
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-7 835 611	-10 222 124
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	0	6 312 416
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	380	2 107 579	787 044
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-6 000 000	-4 096 956
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	0	0
Прочие расходы по финансовой деятельности	405	0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-3 892 421	3 002 504
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	-841 313	492 014
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	1 955 763	2 797 076
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-1	-1

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата	31.12.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	82	34	0	116
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	82	34	0	116
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Результаты НИОКР	040	1 683	4 000	-2 225	3 458
Всего:	045	1 765	4 034	-2 225	3 574

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	71	81

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	11 886 564	819 183	-43 731	12 662 016
Сооружения и передаточные устройства	111	115 749 233	3 056 657	-1 182 271	117 623 619
Машины и оборудование	112	41 191 846	4 897 215	-1 025 437	45 063 624
Транспортные средства	113	513 648	88 675	-136 839	465 484
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	147 202	6 809	-18 454	135 557
Рабочий скот	115	0	0	0	0
Продуктивный скот	116	0	0	0	0
Многолетние насаждения	117	0	0	0	0
Другие виды основных средств	118	12 754	3 633	-3 039	13 348
Земельные участки и объекты природопользования	119	10 468	1 974	-8	12 434
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	169 511 715	8 874 146	-2 409 779	175 976 082

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	89 389 412	93 786 184
в том числе:			
зданий и сооружений	141	62 504 919	64 828 647
машин, оборудования, транспортных средств	142	26 749 830	28 828 438
других	143	134 663	129 099
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 655 514	1 061 548
в том числе:			
здания	151	898 580	615 210
сооружения	152	379 997	300 552
машин, оборудования, транспортных средств		370 881	143 796
других	153	6 056	1 990
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	97 706	176 148
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	11 825 609	12 660 723
в том числе:			
зданий и сооружений	161	208 877	364 739
машин, оборудования, транспортных средств	162	238 572	262 477
других, в т.ч. земельных участков	163	11 378 160	12 033 507
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	601 535	532 745
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	7 726 280	8 034 020
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	32 545 396	17 658 494
амортизации	172	24 819 116	9 624 474

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	0	1 988 660
---	-----	---	-----------

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	0	0	0	0
Прочие	230	0	0	0	0
Итого	240	0	0	0	0
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	0	0	0	0

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	1 683	4 000	-2 225	3 458
в том числе:					
договор 61.073.05 от 01.06.2005 Программа перевода нагрузки системных подстанций	311	0	3 000	-167	2 833
договор 2Р-01-09 от 16.11.2009 Разработка импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35кВ на микропроцессорной основе	312	1 683	0	-1 683	0
прочие	313	0	1 000	-375	625

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	2 000	1 500
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на	330	0	0

внереализационные расходы				
---------------------------	--	--	--	--

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	0	0	0
в том числе:					
Наименование показателя	Код строки		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
1	2	3	4	4	
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420		0	0	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430		0	0	

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	321 740	361 642	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	202 237	202 237	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	1 100 161	1 400 113
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	110 016	1 400 113
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	321 740	361 642	1 100 161	1 400 113
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	119 477	159 378	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0

Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	119 477	159 378	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	77 250	39 901	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3	4	
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная - всего	610	5 729 849	6 432 756	
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 891 340	2 493 943	
авансы выданные	612	3 774 179	3 876 894	
прочая	613	64 330	61 919	
долгосрочная - всего	620	41 580	80 400	
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	621	0	0	
авансы выданные	622	0	0	
прочая	623	41 580	80 400	
Итого	630	5 771 429	6 513 156	
Кредиторская задолженность:				
краткосрочная - всего	640	7 481 429	8 317 995	
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 441 880	2 341 135	
авансы полученные	642	4 554 669	3 618 365	
расчеты по налогам и сборам	643	388 555	732 265	
кредиты	644	0	0	
займы	645	0	0	
прочая	646	1 096 325	1 626 230	
долгосрочная - всего	650	11 522 416	5 522 416	
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	0	0	
расчеты по налогам и сборам	652	0	0	
кредиты	653	8 822 416	2 822 416	

займы	654	2 700 000	2 700 000
прочая	655	0	0
ИТОГО	660	19 003 845	13 840 411

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	12 459 562	10 151 502
Затраты на оплату труда	720	4 460 944	3 766 607
Отчисления на социальные нужды	730	644 155	551 942
Амортизация	740	4 853 957	3 869 359
Прочие затраты	750	14 898 886	13 523 258
Итого по элементам затрат	760	37 317 504	31 862 668
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-359 313	857 015
расходов будущих периодов	766	-70 202	-36 895
резерв предстоящих расходов	767	114 756	0

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	151	90 821
в том числе:			
векселя	811	151	103
Имущество, находящееся в залоге	820	0	90 718
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	90 718
Выданные – всего	830	161	9 954
в том числе:			
векселя	831	161	113
Имущество, переданное в залог	840	0	0
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	0	0

Государственная помощь			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года

1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0	0
в том числе:			
в том числе: МОБ резерв			
целевое пособие - прочие			
На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0
в том числе:			

Пояснительная записка

*Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
(сокращенное наименование ОАО «Тюменьэнерго»)*

*Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности
за 2010 год*

1. Общие сведения.

В рамках Государственной программы приватизации РФ 12 марта 1993 года было учреждено акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», ставшее правопреемником ПОЭЭ «Тюменьэнерго».

В 1996 году АООТ «Тюменьэнерго» перерегистрировано в ОАО «Тюменьэнерго» на основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию Администрации г. Сургута № 391 от 26.12.1996г.

Последняя редакция Устава утверждена решением единственного акционера ОАО «Тюменьэнерго» - ОАО «Холдинг МРСК» (Протокол заседания Правления ОАО «Холдинг МРСК» № 22 от 29.06.2010 г.).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа за основным государственным регистрационным номером № 1028600587399 серия 86 № 000503856 от 14.10.2002 г.

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

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

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

Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4.

Место нахождения и почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, ул. Университетская, д. 4.

ОАО «Тюменьэнерго» - межрегиональная распределительная сетевая компания, является субъектом естественной монополии и действует в условиях государственного регулирования. Свою деятельность Общество осуществляет на территории трех субъектов Российской Федерации (Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа -Югры и Тюменской области).

В течение отчетного периода Общество осуществляло следующие виды деятельности:

- обеспечение выполнения функций, связанных с передачей и распределением электроэнергии;*
- услуги по технологическому присоединению;*
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.*

Общество по состоянию на 31.12.2010г. имеет 9 филиалов обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии. Филиалы зарегистрированы в установленном порядке.

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	Сургутские электрические сети	628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34
2.	Нижневартовские электрические сети	628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22
3.	Нефтеюганские	628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, ул.

	электрические сети	Мира, 15
4.	Северные электрические сети	629300, Тюменская обл., Ямalo-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона
5.	Энергокомплекс	628187, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков, 70
6.	Ноябрьские электрические сети	629804, Тюменская обл., Ямalo-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25
7.	Когалымские электрические сети	628486, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, пр. Нефтяников, 5
8.	Урайские электрические сети	628281, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Урай, пос. Электросети
9.	Тюменские распределительные сети	625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Даудельная, 44

Сведения о ДЗО ОАО «Тюменьэнерго»

Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале, %	Местонахождение	Вид деятельности
ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	99,997	628400, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, улица Энергостроителей, 10	Эксплуатация и обслуживание автомобильного хозяйства

Кроме того, 12 января 2011 года состоялась государственная регистрация дочернего общества ОАО «Тюменьэнерго» - ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» с долей в уставном капитале 51%. Решение об учреждении Энергосервисной компании принято Советом Директоров ОАО «Тюменьэнерго» 15 декабря 2010 года. Основным видом деятельности является осуществление полного комплекса услуг по проведению энергоаудита и реализация энергосберегающих мероприятий. Доля в уставном капитале в размере 10,2 млн. руб. полностью оплачена денежными средствами в январе 2011 года.

Сведения о численности.

Среднесписочная численность за год составила 6961 человек.

Численность персонала ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31 декабря 2010г. составила 7015 чел. Численность персонала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 711 чел.

Увеличение числа работников в 2010 году произошло в связи с переводом выполнения функций по техническому обслуживанию и текущему ремонту средств вычислительной техники и связи, оборудования релейной защиты и электроавтоматики, по испытаниям и диагностике электротехнического оборудования на хозяйственный способ.

Численность, чел.	в т.ч.	на 01.01.2010г.	на 31.12.2010г.
		6304	7015
	Общая численность	6304	7015
	Руководящий состав	1064	1119
	Специалисты	1918	2297
	Служащие	53	59
	Рабочие	3269	3540
Уровень квалификации кадров, %		67,4	65,9
Работающие пенсионного возраста, чел.	%	521	584
		8,2	8,3

В состав Совета Директоров Общества входят:

- Швец Николай Николаевич – Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»;
- Оклей Павел Иванович – Член Правления, Заместитель генерального директора - Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»;
- Алексеев Павел Анатольевич – Директор по техническому контроллингу ОАО «СО ЕЭС»;

- Санников Алексей Валерьевич – Член Правления, Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;**
- Ткачева Ольга Владимировна – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;**
- Крючков Евгений Евгеньевич – Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго»;**
- Курочкин Алексей Валерьевич – Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;**
- Тихонова Мария Геннадьевна – Директор Департамента Минэнерго России.**
- Шаплыко Дмитрий Владимирович – Заместитель начальника Департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК»**
- Сергутин Алексей Владимирович – Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»**
- Бинько Геннадий Феликсович – Член Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»**

В состав Ревизионной комиссии входят:

- Алимурадова Изумруд Алигаджевна - Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;**
- Архипов Владимир Николаевич – Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»**
- Кормушкина Людмила Дмитриевна – Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;**
- Филиппова Ирина Александровна – Ведущий эксперт Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.**
- Серебряков Константин Сергеевич – Руководитель Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК»**

Финансовое положение ОАО «Тюменьэнерго».

Оценка финансового состояния наглядно представлена в таблице:

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.(план)
Текущей ликвидности	1,66	1,38	1,24
Срочной ликвидности	1,37	1,19	1,09
К соотношениям заёмных и собственных средств (Капитализации)	0,29	0,19	0,24
К финансовой независимости (автономии)	0,78	0,84	0,81
Дебиторская задолженность на конец периода (млн.руб.)	5771,4	6513,2	10293,8
Кредиторская задолженность на конец периода (млн.руб.)	7481,4	8318,0	8831,7
Рентабельность собственного капитала, %	2,30	6,95	4,22

В части платежеспособности Общество демонстрирует хорошие результаты. Показатели ликвидности стабильно находятся на уровне, превышающем нормативные значения, и подтверждают высокую платежеспособность Общества.

На протяжении анализируемого периода значение коэффициента автономии собственных средств находится на достаточно высоком уровне.

Рост дебиторской задолженности обусловлен увеличением текущей задолженности за услуги по передаче электроэнергии и авансов, выданных по технологическому присоединению к сетям ФСК.

Рост кредиторской задолженности связан с увеличением текущей задолженности по налогам и сборам и поступлением от подрядчиков задатков под обеспечение исполнения обязательств в соответствии с требованиями конкурсных процедур при проведении торгов.

Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия.

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

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

Обществом заключен договор добровольного страхования имущества на случаи наступления чрезвычайных событий. В рамках договора производится уплата страховых взносов, а в случаях наступления чрезвычайных событий Общество получает страховое возмещение причиненных Обществу убытков. Сумма страхового возмещения в 2010 году составила 29,2 млн. руб.

2. Основа составления.

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Существенных отступлений от правил, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету, которые могли оказать влияние на финансовое положение Общества, не допускалось.

3. Учетная политика.

Настоящий бухгалтерский отчет подготовлен на основе способов ведения бухгалтерского учета, установленных учетной политикой Общества.

3.1. Основные средства.

Построенные объекты недвижимости, капитальные вложения по которым завершены, стоимость которых полностью сформирована и осуществлен ввод в эксплуатацию, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств вне зависимости от факта передачи документов на государственную регистрацию.

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, принятых к учету после 01.01.2002 определены в пределах, установленных постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

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.

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

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

Переоценка проводится с привлечением независимого оценщика методом прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Общество не отражает в учете и отчетности результат переоценки, если коэффициент переоценки по всем группам основных средств не превышает 1,05.

3.2. Материально-производственные запасы.

Средства труда, сроком полезного использования более года и стоимостью менее 20 тыс. руб. учитываются в составе материально-производственных запасов.

Специальная одежда и специальная оснастка независимо от стоимости и срока службы учитывается в составе материально-производственных запасов.

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

3.3. Расходы будущих периодов.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение периода, к которому они относятся. В составе расходов будущих периодов отражаются неисключительные права пользования программными продуктами, расходы на страхование, отпускные будущих периодов.

3.4. Признание дохода.

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

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

3.5. Изменения в учетной политике.

Обществом последовательно применяется учетная политика, принятая в 2006 году. В учетную политику на 2011 год существенные изменения не вносились.

С 2011 года учетной политикой для целей бухгалтерского учета изменен порядок определения срока полезного использования при принятии к учету основных средств. До 2011 года срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливался в соответствии с Постановлением Правительства № 1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Постановление Правительства № 1 от 01.01.2002 обязательно к применению нормами главы 25 Налогового Кодекса РФ «Налог на прибыль организаций», т. е. для целей налогового учета. Нормы ПБУ 6/01 «Учет основных средств» не

содержат требования о применении Постановления Правительства № 1 от 01.01.2002 для целей бухгалтерского учета, поэтому, начиная с 2011 года, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается Обществом самостоятельно, с учетом ожидаемого срока эксплуатации на основе технической документации. Указанные изменения в учетную политику не влекут корректировок бухгалтерской отчетности предшествующих периодов.

В связи с вступлением в силу ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» учетной политикой на 2011 год Обществом закреплен уровень существенности для целей признания выявленной ошибки существенной, исправление которой влечет изменение ранее подписанной бухгалтерской отчетности до момента его утверждения.

3.6. Сопоставимость данных.

Для целей сопоставимости показателей бухгалтерского баланса на конец года с данными на начало года произведена корректировка входящих остатков:

Показатели	Строка баланса	Сумма изменения Уменьшение (-); Увеличение (+) (млн. руб.)	Причина корректировки
Основные средства	120	+7 726,28	Проведена переоценка основных средств в соответствии с принятой учетной политикой
Итого актив баланса	300	+7 726,28	
Добавочный капитал	420	+9 792,02	Отражена дооценка основных средств по результатам переоценки в соответствии с принятой учетной политикой
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-2 065,74	Отражена уценка основных средств по результатам переоценки в соответствии с принятой учетной политикой
		+147,63	Пересчет налога на прибыль за 2007-2008гг. в сумме 885805 тыс. руб. (по ставке 24%) повлек исправление ошибки прошлых лет на 147634 тыс. руб. за счет снижения ставки налога на прибыль с 2009 года на 4% и возникновение в текущем периоде отложенного налогового обязательства по действующей ставке 20%.
Отложенные налоговые обязательства	515	-147,63	Пересчет налога на прибыль за 2007-2008гг. в сумме 885805 тыс. руб. (по ставке 24%) повлек исправление ошибки прошлых лет на 147634 тыс. руб. за счет снижения ставки налога на прибыль с 2009 года на 4% и возникновение в текущем периоде отложенного налогового обязательства по действующей ставке 20%.
Итого пассив баланса	700	+7 726,28	

4. Раскрытие существенных показателей отчетности.

4.1. Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам

млн. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.2009г.	Результат от переоценки объектов основных средств	Восстановительная стоимость на 01.01.2010г.	Восстановительная стоимость на 31.12.2010г.	% к итогу 31.12.2010
1	Здания	10 709,57	1 176,99	11 886,56	12 662,02	7,19

	<i>в т.ч. полностью изношенных</i>	192,43	211,32	403,75	575,50	0,33
2	<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	91 897,83	23 851,40	115 749,23	117 623,62	66,84
	<i>в т.ч. полностью изношенных</i>	2618,51	5272,87	7891,38	8216,16	4,67
3	<i>Машины и оборудование</i>	33 674,85	7 517,00	41 191,85	45 063,62	25,61
	<i>в т.ч. полностью изношенных</i>	5144,03	6347,65	11491,68	13511,43	7,68
4	<i>Транспортные и другие основные средства</i>	684,07	-	684,07	626,82	0,36
	<i>в т.ч. полностью изношенных</i>	438,89	-	438,89	350,47	0,20
	<i>ИТОГО</i>	136 966,32	32 545,39	169 511,71	175 976,08	100%
	<i>в т. ч. полностью изношенных</i>	8393,86	11831,84	20225,70	22653,56	12,87

По состоянию на 01.01.2010г. Обществом с привлечением независимого оценщика проведена переоценка основных средств исходя сложившейся рыночной стоимости их восстановления.

Сумма дооценки основных средств в результате переоценки зачислена в добавочный капитал Общества. Величина уценки основных средств, а также превышение суммы уценки объекта над суммой его дооценки в предыдущие отчетные периоды, отражены на счете учета нераспределенной прибыли.

В отчетности основные средства показаны по восстановительной стоимости за минусом накопленного износа за все время эксплуатации. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Увеличение основных средств произошло за счет достройки, дооборудования, реконструкции уже существующих объектов основных средств на сумму 1988,7 млн. руб. и строительства и приобретения новых объектов основных средств 4857,8 млн. руб.

Износ основных средств по данным бухгалтерского учета на 31.12.2010г., рассчитанный как отношение накопленной амортизации к восстановительной стоимости, составил 53,29 %. Данный показатель не является синонимом физического износа, т. к. по объектам основных средств, принятым к учету после 01.01.2002 года, амортизация в бухгалтерском учете начислялась по нормам главы 25 Налогового Кодекса РФ, которые предусматривают более ускоренный механизм амортизации основных средств.

В ходе инвентаризации основных средств выявлены излишки в сумме 144,5 млн. руб. Выявленные объекты являются составляющими имущественных комплексов, затраты по созданию которых ошибочно в предшествующие отчетные периоды не были квалифицированы как затраты по созданию самостоятельных инвентарных объектов. Согласно заключению членов инвентаризационной комиссии, выявленные объекты являются потенциальными инвентарными объектами, соответствующими критериям признания имущества в качестве основных средств, исходя из требований ПБУ 6/01 «Учет основных средств». Выявленные в результате инвентаризации объекты приняты на баланс по рыночной стоимости, подтвержденной заключением независимого оценщика.

Расходы от выбытия основных средств и списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов, а доходы от выбытия основных средств отражены в составе прочих доходов.

В обмен на товары основные средства не приобретались.

4.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов подрядным способом. В составе незавершенного строительства на 31.12.2010 отражены затраты:

- в незавершенное капитальное строительство объектов производственного назначения – 4537,5 млн. руб.*

- в оборудование к установке – 372,6 млн. руб.
- на строительство электросетевого объекта ПС 220 кВ «Югра» в рамках договора долевого строительства и исполнения функций заказчика с Региональной службой по тарифам ХМАО - Югры - 528,2 млн. руб.

В течение года фактические затраты в виде капитальных вложений на производственное развитие осуществлены в объеме – 6082,8 млн. руб. Приняты затраты по незавершенному строительству от ОАО «ЮТЭК», исполнявшего функции Заказчика при осуществлении строительства электросетевых объектов, на сумму 484,6 млн. руб.

Ввод основных фондов за отчетный период составил – 6846,5 млн. руб.

4.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010г. долгосрочные финансовые вложения Общества составили 361,64 млн. рублей, в том числе:

- акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг -159,4 млн. рублей
- акции дочернего общества ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» - 202,24 млн. руб.

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

Стоимость финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость (акции ОАО «Тюменьэнергоавтотранс») показана по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва 88,7 млн. руб.

По сравнению с 2009г. стоимость финансовых вложений увеличилась на 39,9 млн. рублей, что связано с корректировкой оценки акций в связи с ростом рыночной стоимости.

4.4. Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010г. краткосрочные финансовые вложения Общества составили 1 400 млн. рублей, в том числе:

- векселя Сбербанка РФ – 1 400,0 млн. рублей;

4.5. Запасы (строка 210 Бухгалтерского баланса)

В балансе на конец года запасы составляют 1576,9 млн. рублей или 13% от оборотных активов.

Материально-производственные запасы на конец года составляют 546,9 млн. руб., из них: материалы, запчасти и комплектующие детали для выполнения технического обслуживания и текущих ремонтов – 365,6 млн. руб., спецодежда и специальная оснастка – 126 млн. руб.,

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение и отражены в балансе за минусом начисленного резерва под снижение рыночной стоимости. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создан в сумме 19,5 млн. рублей. Стоимость материально-производственных запасов снизилась на конец года на 31,9 млн. руб., что составляет 5,5% от остатков на начало года.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, и списываются на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся.

В составе расходов будущих периодов существенную долю составляют расходы, связанные с созданием автоматизированной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью на базе программного обеспечения SAP R/3. На 31.12.2010 они составляют 413,2 млн. руб. Всего расходы на приобретение программных продуктов на 31.12.2010 г. -482,7 млн. руб.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2009 составляют 505,9 млн. руб. В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы, связанные с выполнением обязательств по договорам длительного цикла выполнения работ, оказания услуг, к которым отнесены договоры технологического присоединения сроком действия более года.

4.6. Прочие оборотные активы (строка 270 Бухгалтерского баланса)

В составе прочих оборотных активов учтена сумма налога на добавленную стоимость, уплаченная в бюджет с авансов полученных, которые будут заявлены к вычету из бюджета в периоде оказания услуг, выполнения работ в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ.

4.7. Задолженность покупателей и заказчиков (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230 на 31.12.2010 г. (млн. руб.)

№	Наименование	Сумма
1	Прочие дебиторы, в т. ч. Задолженность по займам, выданным работникам на приобретение жилья	80,4 76,3

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240 на 31.12.2010г. (млн. руб.)

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, из них: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» ООО «Лукойл-Энергосети» ООО «Мегионэнергоефть» ООО «РН-Энерго» ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	2 493,94 1060,59 731,84 143,56 120,24 69,45 57,82
2	Авансы выданные, из них: ООО «Техстрой» ОАО «ЮТЭК» ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «Энергостройремонт» ОАО «Инженерный центр ЕЭС» ЗАО «ИСК Союз-Сети» ООО «Крокус-строй»	3 876,89 1069,65 887,08 567,41 525,00 350,70 215,01 98,45
5	Прочие дебиторы, из них: Задолженность по займам, выданным работникам на приобретение жилья Сургутское отделение 5940 ОАО «Сбербанк РФ» Переплата по налогам в бюджеты разных уровней Переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	61,82 15,43 19,41 6,22 9,88
		<i>Итого:</i> 6 432,76

4.8. Долгосрочные обязательства (строка 510 Бухгалтерского баланса)

Привлечение заемных ресурсов Общество осуществляет для целей финансирования своей инвестиционной деятельности. Все кредитные средства Общества привлекаются по результатам проведения открытых аукционов и в соответствии со Стандартом управления долговой позицией ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» от 05.09.2008 г. и Положением о кредитной политике от 19.04.2007г.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2010г. составляют:

- Кредиты банка – 2 822,4 млн. руб.
- Займы – 2 700,0 млн. руб.

Обороты по кредитным ресурсам за 2010г. представлены в таблице:

(млн. руб.)

Тип кредита	Задолженность на начало периода	2010 г.		Задолженность на конец периода
		Получено	Погашено	
Долгосрочные кредиты	8 822	-	6000	2 822
Займы (облигационный заем)	2 700	-	-	2 700
<i>Итого</i>	11 522	-	6000	5 522

В отчетном периоде досрочно погашено кредитных обязательств в сумме 6000 млн. руб.

Обязательство по кредиту отражаются в бухгалтерском учете в размере полученных денежных средств.

На 31.12.2010 числится задолженность в сумме 2822 млн. руб. по кредиту в рамках договора об открытии не возобновляемой кредитной линии, с датой погашения 23 июля 2014 года по ставке 7,5 % годовых.

В настоящее время в обращении находятся корпоративные облигации ОАО «Тюменьэнерго» второго выпуска в объеме 2 700 млн. руб. Дата размещения - 05.04.2007г., срок размещения – 5 лет,

выплата купона производится раз в полгода. После прохождения оферты 02.04.2010г. облигационный заём ОАО «Тюменьэнерго» остался в обращении в полном объеме. Ставка с 7-го по 10-ый купон определена в размере 8,7% годовых Приказом от 19.03.2010г. № 106 «Об определении величины процентной ставки седьмого-десятого купонов по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02».

За 2010 год по кредитам и займам начислено процентов 811,2 млн. руб., из них 686,2 млн. руб. включено в прочие расходы. Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с созданием инвестиционного актива, включены в стоимость этого актива. Сумма капитализированных процентов за 2010 год составила 124,9 млн. руб. К инвестиционным активам Общество относит объекты незавершенного строительства. Сумма выплаченных процентов по кредитам и займам составила 812,5 млн. руб.

Проценты по полученным кредитам признаются расходами равномерно (ежемесячно) на конец отчетного месяца независимо от оплаты. Проценты, причитающиеся к оплате по облигациям, признаются равномерно (ежеквартально) на последний день отчетного квартала.

Причитающиеся к оплате по кредитам и займам проценты на 31.12.2010 в сумме 60,3 млн. руб. отражены в балансе обособленно в составе кредиторской задолженности по строке «Прочие кредиторы». Из них: проценты по кредитам – 1,7 млн. руб.; проценты по облигационному займу – 58,6 млн. руб.

Просроченной задолженности по кредитам и займам Общество не имеет.

4.9. Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены обязательства перед поставщиками и подрядчиками, бюджетом и внебюджетными фондами, персоналом по оплате труда и прочие обязательства.

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности на 31.12.2009г. (млн. руб.)

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	8 317,99
в том числе:	
Поставщики и подрядчики, из них:	2 341,14
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	369,99
ОАО «ФСК ЕЭС»	870,40
ООО «Энергостройремонт»	282,60
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	223,14
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	122,38
ОАО «Тюменьэнергосетьсервис»	146,01
ОАО «СУЭНКО»	45,92
ОАО «Холдинг МРСК»	19,53
Авансы, полученные, из них:	3 618,36
ОАО «Фортум»	706,32
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	117,18
ООО «РН-Пурнефтегаз»	632,50
ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	543,93
ООО «Черногорэнерго»	197,92
ООО «Торгплаза –Сургут»	201,72
ОАО «СУЭНКО»	158,36
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	205,43
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	282,17
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	96,04
ОАО «Сургутнефтегаз»	61,28
Прочие кредиторы, из них:	1 380,47
Финансирование ХМАО по долевому строительству	472,53
ОАО «Тюменьэнергосетьсервис»	114,58
ООО «Энергостройремонт»	77,58
ЗАО «ИСК Союз-Сети»	21,50
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	43,00
ООО «Электрон»	33,86
ООО «Росгосстрах»	27,41
ОАО «Альфастрахование»	27,41
ЗАО «Макс»	26,44
Проценты по кредитам и займам	60,30

4.10. Прочие краткосрочные обязательства (строка 660 Бухгалтерского баланса)

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма налога на добавленную стоимость, заявленная к вычету из бюджета в периоде перечисления поставщикам и подрядчикам авансов, предусмотренных договорными условиями, и подлежащая восстановлению в периоде получения «отгрузочных» счетов-фактур на оказанные услуги, выполненные работы в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ.

4.11. Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

Резервный капитал в сумме 400,375 млн. руб. (15% от уставного капитала) был сформирован при распределении прибыли до 2002 года общим собранием акционеров. Резервный капитал создан за счет чистой прибыли Общества. Размер созданного Обществом резервного капитала превышает размер, принятый Уставом (5% от уставного капитала). Увеличение в 2011 году уставного капитала до 27 373 895,1 тыс. руб. приведет к изменению сформированного резервного капитала до уровня 1,46% и необходимости дополнительных отчислений до принятого Уставом норматива.

4.12. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

За отчетный год увеличение добавочного капитала на сумму 9792 млн. руб. произошло за счет переоценки (дооценки) основных средств, а уменьшение на сумму 100,1 млн. руб. связано с переводом суммы дооценки по выбывшим основным средствам в нераспределенную прибыль.

4.13. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2010 года уставный капитал Общества составлял 2 737 389 510 рублей и состоял из 273 738 951 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая. 100% акций принадлежат ОАО "Холдинг МРСК". Акции компании не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

В июле 2010 года Правлением ОАО «Холдинг МРСК» принято решение об увеличении уставного капитала до величины 27 373 895,1 тыс. руб. за счет увеличения номинальной стоимости обыкновенных именных акций до 100 рублей за каждую. Отчет об итогах выпуска ценных бумаг зарегистрирован ФСФР России 08 февраля 2011 года.

Изменения в Устав ОАО

«Тюменьэнерго» зарегистрированы 16 февраля 2011 года, что подтверждено Свидетельством о внесении записи в ЕГРЮЛ серии 86 №002079521 от 16.02.2011г.

Информация об изменении уставного капитала будет отражена в бухгалтерской отчетности за 2011 год.

4.14. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия.

Нераспределенная прибыль отчетного года рассчитана с учетом правил предусмотренных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» и отражена в бухгалтерском балансе по стр. 470 «Нераспределенная прибыль» в размере 5516,4 млн. рублей.

Сумма условного расхода составила 1579 млн. руб.

Отложенные налоговые активы и обязательства в балансе отражаются развернуто.

Сумма текущего налога на прибыль определена по формуле: УР + ПНО-ОНО+ОНА, где УР - условный расход,

ПНО – постоянные налоговые обязательства;

ОНО – отложенные налоговые обязательства;

ОНА – отложенные налоговые активы.

Информация о суммах ОНА, ОНО, ПНО и текущем налоге на прибыль отражена в строках 141,142, 200 и 150 Отчета о прибылях и убытках

4.15. Товарообменные (бартерные) операции

В 2009г. продажа продукции Общества на условиях товарообмена (бартера) не осуществлялась.

4.16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» отдельно по обычным видам деятельности, прочим доходам и расходам.

Структура выручки от реализации работ, услуг:

млн. руб.

Показатели	2009г.	2010г.	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)				
в том числе:	37 245,02	46 146,69	+8 901,67	+23,90

<input type="checkbox"/> от передачи электроэнергии	34 826,57	42 805,03	+7 978,46	+22,91
<input type="checkbox"/> от технологического присоединения	1 843,06	2 888,24	+1 045,18	+56,71
<input type="checkbox"/> от аренды	255,56	166,43	-89,13	-34,88
<input type="checkbox"/> прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	318,46	285,80	-32,65	-10,25
<input type="checkbox"/> прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	1,38	1,19	-0,19	-15,97

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 23,9%.

Увеличение выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 8901,67 млн. рублей произошло за счет роста тарифа на передачу электроэнергии и завершения процесса выполнения работ по договорам технологического присоединения.

4.17. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих статей:

млн. руб.

Показатели	2009 г.	2010г.	Отклонение	
			Сумма	%
Прочие доходы, <i>в том числе:</i>				
<input type="checkbox"/> от продажи, погашения ценных бумаг	684,75	2 513,72	+1828,97	267,1
<input type="checkbox"/> от реализации основных средств, включая квартиры	407,82	2 107,58	+1699,76	+416,8
<input type="checkbox"/> от реализации МПЗ	11,46	51,31	+39,85	+347,7
<input type="checkbox"/> излишки, выявленные по результатам инвентаризации	31,35	22,65	-8,7	-27,7
<input type="checkbox"/> страховое возмещение	20,87	157,35	+136,48	+653,9
<input type="checkbox"/> доходы от переоценки акций	5,58	29,25	+23,67	+424,2
<input type="checkbox"/> восстановление резерва под снижением стоимости МПЗ	77,44	40,00	-37,44	-48,3
<input type="checkbox"/> доходы от сдачи металлолома	30,15	49,58	+19,43	+64,4
<input type="checkbox"/> прочие	0,85	16,60	+15,75	-
Прочие расходы, <i>в том числе:</i>	99,23	39,40	-59,83	-60,3
<input type="checkbox"/> от продажи, погашения ценных бумаг	2 197,99	2 958,88	+760,89	+34,62
<input type="checkbox"/> от реализации основных средств, включая квартиры	404,25	2 100,16	+1695,91	+419,5
<input type="checkbox"/> от реализации МПЗ	4,03	10,37	+6,34	+157,3
<input type="checkbox"/> расходы от ликвидации и списания основных средств, незавершенного строительства и прочего имущества	26,80	44,68	+17,88	+66,72
<input type="checkbox"/> отчисления в оценочные резервы	460,77	96,82	-363,95	-78,99
<input type="checkbox"/> отчисления в оценочные резервы	99,77	114,76	+14,99	+15,02
<input type="checkbox"/> убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	176,67	26,61	-150,06	-84,94
<input type="checkbox"/> расходы на проведение культурно-просветительных, спортивных и корпоративных мероприятий	57,15	65,53	+8,38	+14,66
<input type="checkbox"/> расходы на управление капиталом	8,43	63,70	+55,27	+655,6
<input type="checkbox"/> выплаты по коллективному договору	203,26	239,14	+35,88	+17,65
<input type="checkbox"/> отчисления профсоюзной организации	15,78	19,58	+3,80	+24,08
<input type="checkbox"/> услуги банков	37,94	16,35	-21,59	-56,91
<input type="checkbox"/> списание дебиторской задолженности	480,69	0,33	-480,36	-99,93
<input type="checkbox"/> невозмещаемый НДС	69,33	63,84	-5,49	-7,92
<input type="checkbox"/> прочие расходы	153,12	97,04	-56,08	-36,62

Уменьшение в 2010 году доходов и расходов по сравнению с 2009 годом объясняются увеличением оборота по ценным бумагам, в связи с погашением банковских векселей.

4.18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству

обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

	2009г.	2010г.
Базовая прибыль за отчетный год, млн. руб.	1 668, 596	5 516,426
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	273 738,951	273 738,951
Базовая прибыль на акцию, руб.	6,0956	20,1521

4.19. Информация о взаимосвязанных сторонах.

Составление расчетов с аффилированными лицами	млн. руб.	
	31.12.2009г.	31.12.2010г.
Дебиторская задолженность		
□ ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	0,14	0,1
Кредиторская задолженность		
□ ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	3,23	7,64

В отчетном периоде ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» оказывало услуги Обществу по договорам оказания транспортных услуг на сумму 72,61 млн. руб. Общество предоставляло ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» имущество в аренду на сумму 0,78 млн. руб. и прочие услуги на сумму 1,28 млн. руб.

В отчетном периоде Общество выплачивало членам Совета директоров вознаграждение за участие в заседаниях. Сумма вознаграждения, выплаченного в 2010 году, составила 11,19 млн. рублей.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества в 2010 году составило 138,33 млн. руб. из них: районный коэффициент и северная надбавка 63,96 млн. руб.

Займы аффилированным лицам и займы аффилированными лицами Обществу не предоставлялись.

Других сделок с аффилированными лицами в отчетном периоде не было.

4.20. События после отчетной даты.

Существенные события после отчетной даты, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и на результаты деятельности Общества не имели места.

4.21. Условные факты хозяйственной деятельности.

Общество не выдавало гарантии, поручительства и не предоставляло иные виды обязательств в пользу третьих лиц.

Общество является стороной (ответчиком) в ряде арбитражных процессов. Однако, по нашему мнению, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

На основании решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 от 24.02.2010 года была проведена выездная налоговая проверка по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за периоды 2007-2008гг. По результатам законченной 01.10.2010 года проверки было вынесено решение от 12.11.2010 №03-1-21/304 «О привлечении к ответственности за совершение налоговых правонарушений», по которому доначислено налогов 735,2 млн. руб., пеней – 13,61 млн. руб., штрафов – 42,28 млн. руб. Всего на сумму 791,1 млн. руб.

Руководствуясь статьей 101.2 Налогового Кодекса РФ, полагая, что указанное решение не основано на фактических обстоятельствах и не соответствует законодательству о налогах и сборах, 30 ноября 2010г. ОАО «Тюменьэнерго» подало апелляционную жалобу в вышестоящий налоговый орган – Федеральную налоговую службу. К моменту подписания отчетности решение по апелляционной жалобе не принято. Следовательно, решение от 12.11.2010 №03-1-21/304 «О привлечении к ответственности за совершение налоговых правонарушений» не вступило в законную силу. Соответственно доначисленные суммы налогов и санкций по результатам выездной налоговой проверки не отражены в бухгалтерской отчетности в качестве задолженности перед бюджетом.

При этом, ввиду неопределенности результатов данного события, Обществом начислен резерв под условное обязательство, которое может возникнуть перед бюджетом в случае, если

вышестоящий налоговый орган - ФНС России оставит решение выездной налоговой проверки в силе. Резерв начислен в размере 114,76 млн. руб. равной сумме налогов и санкций, уплата которых приведет к снижению чистой прибыли в случае, если окончательное решение по спорным вопросам в рамках выездной налоговой проверки будет принято в пользу налоговых органов. В оставшейся части оспариваемого решения спорная налоговая задолженность учтена в балансе на 31.12.2010 в качестве отложенного налогового обязательства в соответствии с требованиями ПБУ18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» в периоде признания в налоговом учете оспариваемых расходов.

Аудиторское заключение

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за проверяемый период, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность
Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель Генерального директора

Закрытого акционерного общества "ЭНПИ Консалт" (квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № КО 12971 на неограниченный срок)

*В.Ю. Скобарев
01 марта 2011 г.*

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный

отчетный квартал

Форма: **Приказ № 66н от 02.07.2010**

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата	31.03.2011
по ОКПО	05770629
ИНН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Поясне ния	АКТИВ	Код строк и	На отчетную дату	На конец предыдущег о отчетного периода	На конец предшествую щего предыдущем у отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	33	35	11
	Результаты исследований и разработок	1120	4 416	3 458	1 683
	Основные средства	1130	92 572 516	92 926 349	85 844 192
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0
	Финансовые вложения	1150	364 739	361 642	321 740
	Отложенные налоговые активы	1160	6 721	8 293	122 491
	Прочие внеоборотные активы	1170	630	1 500	2 000
	ИТОГО по разделу I	1100	92 949 055	93 301 277	86 292 117
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 580 660	1 576 898	2 038 718
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	86 536	86 471	87 352
	Дебиторская задолженность	1230	7 802 111	6 512 681	5 771 429
	Финансовые вложения	1240	0	1 400 113	1 100 161
	Денежные средства	1250	5 438 902	1 955 763	2 797 076
	Прочие оборотные активы	1260	665 925	552 404	694 714
	ИТОГО по разделу II	1200	15 574 134	12 084 330	12 489 450
	БАЛАНС (актив)	1600	108 523 189	105 385 607	98 781 567

Поясне	ПАССИВ	Код	На отчетную	На конец	На конец

ния		строк и	дату	предыдущег о отчетного периода	предшествую щего предыдущем у отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	2 737 389	2 737 389
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	49 314 527	73 686 306	67 997 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	400 375	400 375	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 706 602	12 277 927	7 587 286
	ИТОГО по разделу III	1300	90 795 399	89 101 997	78 722 894
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	2 822 416	5 522 416	11 522 416
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 181 333	2 068 516	1 015 633
	Резервы под условные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	5 003 749	7 590 932	12 538 049
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 700 000	0	0
	Кредиторская задолженность	1520	9 574 460	8 317 995	7 481 429
	Доходы будущих периодов	1530	6	7	30
	Резервы предстоящих расходов	1540	114 756	114 756	0
	Прочие обязательства	1550	334 819	259 920	39 165
	ИТОГО по разделу V	1500	12 724 041	8 692 678	7 520 624
	БАЛАНС (пассив)	1700	108 523 189	105 385 607	98 781 567

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата	31.03.2011
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	13 246 710	11 713 171
	Себестоимость продаж	2120	-10 787 598	-9 531 949
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 459 112	2 181 222
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 459 112	2 181 222
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	18 854	58 409
	Проценты к уплате	2330	-106 889	-268 188
	Прочие доходы	2340	1 446 199	715 124
	Прочие расходы	2350	-1 488 894	-734 099
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 328 382	1 952 468
	Текущий налог на прибыль	2410	-520 581	-461 559
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	169 294	156 093
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-112 817	-82 538
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 572	-2 490
	Прочее	2460	-10	42 124
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 693 402	1 448 005
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 693 402	1 448 005
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Обществом последовательно применяется учетная политика, принятая в 2006 году с учетом изменений и дополнений на 2011 год, принятых приказом ОАО "Тюменьэнерго" № 503 от 31.12.2010г. С 2011 года учетной политикой для целей бухгалтерского учета изменен порядок определения срока полезного использования при принятии к учету основных средств: срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается Обществом самостоятельно, с учетом ожидаемого срока эксплуатации на основе технической документации. Указанные изменения в учетную политику не влекут корректировок бухгалтерской отчетности предшествующих периодов.

В связи с вступлением в силу ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» учетной политикой на 2011 год Обществом закреплен уровень существенности для целей признания выявленной ошибки существенной, исправление которой влечет изменение ранее подписанный бухгалтерской отчетности до момента его утверждения.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **36 951 026 244**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **20 209 423 084**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

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

Эмитент не участвует в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с возможным участием Эмитента в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Эмитента.

Вместе с тем, в 1 квартале 2011 года Эмитент участвовал в ряде судебных процессов. Однако результаты данных судебных процессов существенным образом не отразились на его финансово-хозяйственной деятельности.

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**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **16.02.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **2 737 389 510**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 737 389 510**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **27 373 895 100**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО "Тюменьэнерго" (Правление ОАО "Холдинг МРСК")**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.07.2010**

Номер протокола: **27 нр/1**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера».**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **72 106 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **2.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 399 711 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **1 437 605 000**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.:

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **90 000 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **90 000 000**

Направления использования данных средств:

дивиденды

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера».*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **875 238 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **947 344 000**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.:

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **339 660 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **339 660 000**

Направления использования данных средств:
дивиденды

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера».*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **130 000 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **4.75**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 080 385 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **950 385 000**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.:

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **300 000 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **300 000 000**

Направления использования данных средств:

дивиденды

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера».*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 238 596 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **1 368 596 000**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.:

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

дивиденды

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера».*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.63**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами:

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **5 073 596 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **5 073 596 000**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **430 000 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **430 000 000**

Направления использования данных средств:
дивиденды

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п.8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: "Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера."*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.46**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **845 592 069**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **3.09**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 693 401 669**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **847 809 600**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

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

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

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.

8.1.5. 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 «Тюменьэнергоавтотранс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»*

Место нахождения

628400 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, Энергостроителей 10

ИНН: *8602066927*

ОГРН: *1038600540220*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.997**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.997**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"*

Место нахождения

628406 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, Университетская 4

ИНН: *8602177031*

ОГРН: *1118602000131*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

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

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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2010 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. 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, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *312 140 900*

Количество акций, 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	Регистрационный номер
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:

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 (аннулированы)

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*

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*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество ценных бумаг выпуска: *2 700 000*

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

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

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

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости на 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.

Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода).

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Да**

Способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

Срок размещения

Дата начала размещения: **05.04.2007**

Дата окончания размещения: **05.04.2007**

Порядок размещения ценных бумаг:

путем открытой подписки с адресованным неопределенному кругу лиц приглашением

Цена размещения

Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг:
на конкурсе

Преимущественное право

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:
нет

Условия и порядок оплаты ценных бумаг

денежные средства в рублях Российской Федерации

Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся

Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, не установлена

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Погашение Облигаций производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НКО ЗАО НРД, датой погашения Облигаций является 1820-й (29.03.2012) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Процентная ставка первого купона, уплаченного в октябре 2007 года, была определена на конкурсе и составила 7,7% годовых (38 рублей 39 копеек на одну облигацию), ставка второго-шестого купонов равны ставке первого купона. Величина процентной ставки с седьмого по десятый купон по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02 установлена в размере 8,7% годовых, (43 рубля 38 копеек на одну облигацию).

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

8.6. 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*

8.7. 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) № 146-ФЗ от 31.07.1998 г. (в редакции от 28.12.2010 г.);

2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) № 117-ФЗ от 05.08.2000 г. (в редакции от 07.03.2011 г.);

3. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173-ФЗ от 10.12.2003 г. (в редакции от 07.02.2011 г.);

4. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» № 160-ФЗ от 09.07.1999 г. (в редакции от 29.04.2008 г.);

5. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляющей в форме капитальных вложений» № 39-ФЗ от 25.02.1999 г. (в редакции от

23.07.2010 г.);

6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 г. (в редакции от 07.02.2011 г.).

8.8. 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, осуществлявшим 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. Купонный доход, полученный владельцами облигаций, юридическими лицами – налоговыми резидентами признается внереализационным доходом и включается в базу по налогу на прибыль согласно пункту 6 статьи 250 НК РФ. В соответствии со ст. 284 Главы 25 Налогового Кодекса РФ ставка налога на прибыль в виде купонного дохода для юридических лиц, как налоговых резидентов, так и нерезидентов составляет 20%.

Купонный доход, полученный владельцами облигаций, физическими лицами – налоговыми резидентами в соответствии с пунктом 1 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 13 %, физическими лицами – нерезидентами в соответствии с пунктом 3 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 30 %. Датой фактического получения дохода признается день выплаты дохода, в том числе том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц.

3. 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.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными

бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

3.1 Порядок и сроки уплаты налога юридическими лицами-резидентами Российской Федерации: Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Квартальные авансовые платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

4. 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.

Порядок и сроки уплаты налога. Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Особенности порядка налогообложения доходов физических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от реализации размещаемых ценных бумаг. При отсутствии документального подтверждения расходов, физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125000 рублей.

Особенности порядка налогообложения доходов физических лиц - нерезидентов Российской Федерации от реализации размещаемых ценных бумаг. Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российской Федерации заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

В дальнейшем, при обращении ценных бумаг, порядок налогообложения доходов по размещаемым ценным бумагам может изменяться в соответствии с законодательством РФ.

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

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **06.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.06.2006**

Дата составления протокола: **06.06.2006**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1473пр/5 от 06.06.2006г.**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.32878**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **90 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **90 000 000**

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 Российской Федерации, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1694пр/1 от 29.06.2007г.**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.240817**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **339 659 998.71**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **339 659 998.71**

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 Российской Федерации, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.05.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.095935**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов 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**

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

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **В соответствии с Распоряжением Единоличного исполнительного органа акционера – Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» № 9р от 26.09.2009г., было принято решение не выплачивать дивиденды по данной категории акций за 2008 год**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **0**

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

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.57084**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов 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**

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

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

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

Орган, осуществлявший 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**

10. Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачиваются доходы
в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
38,39	103 653 000	Каждый 182-й день с начала размещения облигаций	полугодие
43,38	117 126 000	Каждый 182-й день с начала размещения облигаций	полугодие

11. Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: погашение номинальной стоимости

Размер дохода, подлежащего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачиваются доходы
в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1000	2 700 000 000	1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.	5 лет с возможностью оферты через 3 года

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 «Кредитный Агропромбанк» (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

Итого: 856 170 000 рублей

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

8.10. Иные сведения

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний завершенный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в отчетном квартале:

<i>Наименование регистратора</i>	<i>Сумма выплаченного вознаграждения</i>	
	<i>в 2010 году, (руб.)</i>	<i>в 1 квартале 2011г., (руб.)</i>
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	922 170,97	0
ООО «Реестр-РН»	0	4110,97
Итого:		

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:

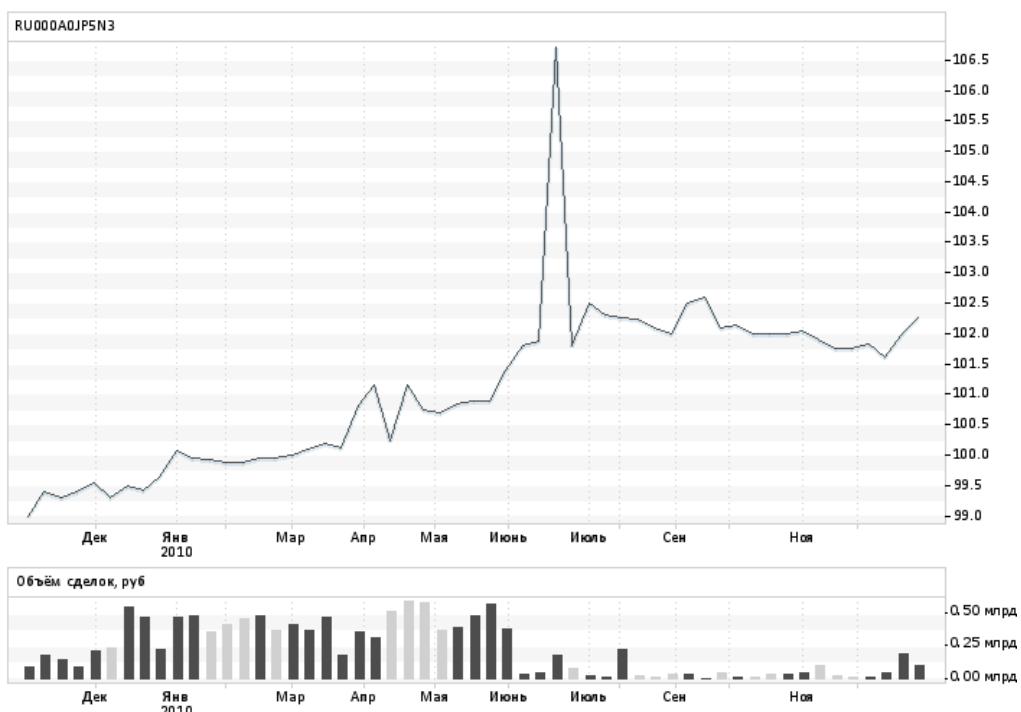
в течение 1 квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго»

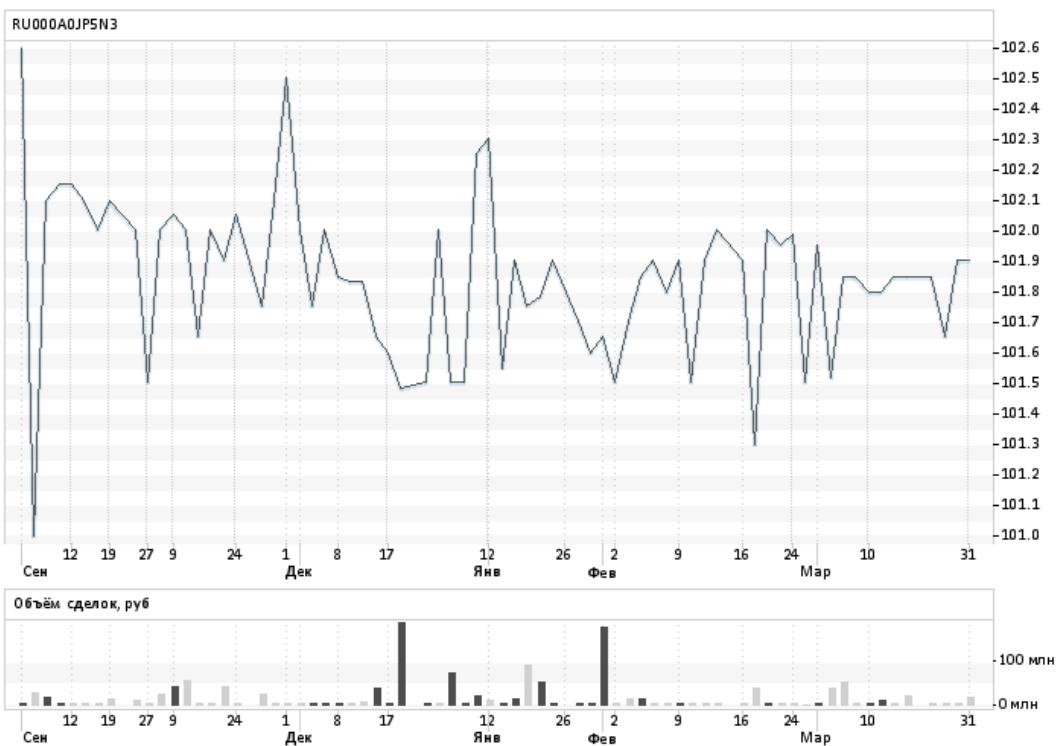
а) Котировальные списки, в которые включены облигации ОАО «Тюменьэнерго»

Облигации серии 02 допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ММВБ» и внесены в внесписок.

б) Динамика изменения цен и объемов торгов за последний завершенный финансовый год (2010 г.)



Динамика изменения цен и объемов торгов за 1 кв. 2011 года



в) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2010 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
янв. 10	ММВБ	1 358 769 099	49
февр.10	ММВБ	1 696 881 295	49
март 10	ММВБ	1 461 196 130	63
Итого за 1 кв. 2010 г.	ММВБ	4 516 846 524	161
апр.10	ММВБ	2 956 116 652	117
май 10	ММВБ	1 919 051 533	51
июн.10	ММВБ	580 107 480	63
Итого за 2 кв. 2010 г.	ММВБ	5 455 275 665	231
июл.10	ММВБ	37 212 647	20
авг. 10	ММВБ	237 528 445	41
сен.10	ММВБ	76 593 816	67
Итого за 3 кв. 2010 г.	ММВБ	351 334 908	128
окт.10	ММВБ	64 478 558	54
ноя.10	ММВБ	160 617 939	36
дек.10	ММВБ	324 528 233	63
Итого за 4 кв. 2010 г.	ММВБ	549 624 730	153
Итого за 2010 год	ММВБ	10 873 081 827	673

г) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 1 кв. 2011 года.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
янв. 11	ММВБ	162 496 142	32
февр.11	ММВБ	245 841 916	58
март 11	ММВБ	136 997 349	28
Итого за 1 кв. 2011 г.	ММВБ	545 335 407	118

д) Организаторы торговли

ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»

Адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1

Тел.: (495) 234-48-11

Факс: (495) 705-96-22

4. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В 1 квартале 2011 года Обществом не заключались соглашения с маркет-мейкерами.

5. 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/>.

6. Информационная активность

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

ОАО «Тюменьэнерго» приняло участие в

- 16 Международном форуме «Технологии безопасности», 15-17 февраля, Москва;
- ежегодной выставке-конференции «Электроэнергетика России. Russia Power – 2011», 29-31 марта, Москва,
- региональной выставке «Энергетика. Энергетическое оборудование. Энергосберегающие технологии», 29-31 марта, Тюмень,

Пресс-туры

Пресс-туров не производилось, 16 марта 2011 года проведена пресс-конференция генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» Е.Е.Крючкова на тему «Итоги работы ОАО «Тюменьэнерго» в 2010 году и перспективы на 2011 год».

Информационная активность

Название объекта	Кол-во сообщений	Конфл.	Гл. роль	негатив	позитив	Цитир.ование	Второ-степ. роль	Эпизод. роль
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2011	372	39*	186	0	50	59	101	85
С уточненными данными филиалов	401	39	215	0	79	59	101	85
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2010	324	8	161	9	60	32	83	80

**конфликтные сообщения касаются оспаривания условий договора между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО ФСК ЕЭС и не дают снижения индекса ИИБ для ОАО «Тюменьэнерго». По характеру являются нейтральными.*

Индекс информационного благоприятствования
По данным мониторинговой системы «Медиалогия»

1 квартал 2010 г.

1 квартал 2011 г.

«Тюменьэнерго»

121,6

153,8

По данным мониторинговых систем, в первом квартале 2011 года отмечается рост количества опубликованных информационных сообщений с упоминанием ОАО «Тюменьэнерго» по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Положительные моменты в реализации информационной политики:

- увеличение количества сообщений, в которых ОАО «Тюменьэнерго» принадлежит главная роль (в 1 квартале 2011 года – ровно 50% без уточненных данных филиалов, в 2010 – 49%);
- отсутствие негативных публикаций;
- увеличение процента цитируемости (15,8% против 9,8% в 1 квартале 2011 года);
- рост количества посетителей сайта www.te.ru (21246 в 1 квартале 2011 против 19728 в 1 квартале 2010, рост составляет 7,5%)

Отрицательные моменты

Недостаточный рост ИИБ, пропорциональное несоответствие процентному росту количества сообщений. Объясняется либо недостаточным рейтингом СМИ, либо недостаточной информационной привлекательностью сообщаемых сведений. Учитывая, что мониторинговая система «Медиалогия» не включила в отчет выход более 10 сюжетов, в том числе канала «Вести – Регион», ИИБ может быть изменен во 2 квартале после окончательного поступления сведений в систему.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 47 пресс-релизов.

8.11. 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