

Е Ж Е К В А Р Т А Л Н Й О Т Ч Е Т

*Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»*

Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2010 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: 13 мая 2010 г.

_____ Е.Е. Крючков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 мая 2010 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/ezo2010/**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	11
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	15
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	15
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	15
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	17
2.3. Обязательства эмитента.....	17
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	17
Структура кредиторской задолженности эмитента	17
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	20
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	21
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	21
2.5.1. Отраслевые риски	21
2.5.2. Страновые и региональные риски	22
2.5.3. Финансовые риски	23
2.5.4. Правовые риски.....	26
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
III. Подробная информация об эмитенте	28
3.1. История создания и развитие эмитента.....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	29
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
3.1.4. Контактная информация.....	31
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	31
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	31
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	33
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	38
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	44
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 хозяйственные 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	47
3.6.1. Основные средства.....	47
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.....	55
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	56
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	57
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	57
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	59
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	64
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	65
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	66
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	68
4.5.2. Конкуренты эмитента	69
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.....	70
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	70
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	75
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	75
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.....	97
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	97
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	97
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	97
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	98
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	99
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	100
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	100
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.	130
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	136
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	136

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	136
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	136
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	136
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	136
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	136
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... ..	136
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	137
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	137
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	140
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	141
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	141
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	142
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	142
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	143
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	143
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	143
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	145
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	145
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	145
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	145
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	145
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	148
8.10. Иные сведения.....	149
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	153

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

1. Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения (12 марта 1993 г.) проспектом эмиссии акций эмитента.

2. 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
Демидов Алексей Владимирович	1976
Оклей Павел Иванович	1970
Стрельцов Сергей Викторович	1954
Курочкин Алексей Валерьевич	1973
Крючков Евгений Евгеньевич	1969
Санников Алексей Валерьевич	1965
Алексеев Павел Анатольевич	1967
Васильев Сергей Вячеславович	1975
Айрапетян Арман Мушегович	1978
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: **Филиал № 6602 Банка ВТБ 24 (закрытое акционерное общество) в г.Екатеринбург**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал №6602 ЗАО ВТБ 24 в г.Екатеринбург**

Место нахождения: **620014, г.Екатеринбург, пр. Ленина, 27**

ИНН: **7710353606**

БИК: **046568905**

Номер счета: **40702810730150000974**

Корр. счет: **30101810400000000905**

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: **40702810900000000946**

Корр. счет: **30101810800000000664**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**

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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**
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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**
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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**
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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**
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 Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанка РФ**
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**

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;

Междуннародная сеть Moor Stephens International Limited (Фирма Корреспондент);

Партнерство Российского общества оценщиков;

Междуннародная 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

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

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 2009 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого выполнял уполномоченный орган управления акционера - Генеральный директор 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 2 242 000 руб. (в т.ч. НДС 342 000 руб.); из них в 2009г. оплачено в сумме 1 121 000 руб. (в т.ч. НДС 171 000 руб.) по итогам аудиторской проверки за 1 полугодие 2009г.; в 1 квартале 2010г. оплачен остаток задолженности по вознаграждению за аудиторскую проверку 2 полугодия 2009 года в сумме 1 121 000 руб.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

29 июня 2009 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого выполнял уполномоченный орган управления акционера - Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК», утвержден аудитор ЗАО «ЭНПИ Консалт».

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 72 стр. 4 оф. 2404

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.

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	29 130 603	30 723 958	31 571 101	60 955 141	70 849 010	80 023 278
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	15.8	9.69	26.88	29.56	28.52	27.3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	12.53	6.47	7.96	14.75	10.62	11.25
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	0	160.72	87.05	36.9	56.85	27.69
Уровень просроченной задолженности, %	3.24	0.11	0.004	0.003	0.001	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	9.67	5.92	5.27	3.72	6.45	1.75
Доля дивидендов в прибыли, %	7.96	19.53	25.53	0	25.8	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	3 151	3 410.8	4 481.1	5 753.4	6 091.8	1 683.41
Амортизация к объему выручки, %	6.34	5.16	4.77	7.99	10.42	10.49

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.

Необходимо отметить, что 01 июля 2005 года было осуществлено реформирование ОАО «Тюменьэнерго» путем реорганизации в форме выделения из состава Общества юридических лиц по видам деятельности: производство электрической и тепловой энергии, передача электроэнергии по электрическим сетям, сбыт. Таким образом, Эмитент в настоящее время осуществляет функции передачи электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение потребителей.

По итогам работы за 2005г.-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. (+16% к 2008 г.) и в 1 кв. 2010г. также связан с переоценкой производственных основных средств (по состоянию на 01.01.2009г. и 01.01.2010г.), 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.

На 31.03.2010г. величина чистых активов составила 80 023 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.

По итогам 2006 года данные показатели снизились за счет снижения удельного веса кредиторской задолженности, увеличения удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса Эмитента и составили 9,69% и 6,47% соответственно.

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). 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, в 1 кв. 2010г. показатель составил 27,3%.

По состоянию на начало 2009 года задолженность ОАО «Тюменьэнерго» по кредитам и займам составила 9 307 млн. руб.:

- 2 700 млн. руб. - облигационный заем;
- 6 607 млн. руб. - задолженность по кредитам.

На конец 2009 года задолженность по кредитам и займам - 11 522 млн. руб.:

- 2 700 млн. руб. - облигационный заем;
- 8 822 млн. руб. - задолженность по кредитам.

Рост кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» в 2009 году по сравнению с 2008 годом составляет 23,8% и обусловлен увеличением объема инвестиционной программы Общества.

В 1 квартале 2010г. 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 31.03.2010г. составляет 11 522 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 об осуществлении технологического присоединения. В соответствии с условиями данных договоров, средства предназначены для финансирования мероприятий, выполняемых по согласованным графикам в 2010 - 2012 годах и направленных на обеспечение технической возможности присоединения энергетических установок заявителей к электрической сети ОАО «Тюменьэнерго», а также для оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по обеспечению дополнительного отбора мощности из ЕНЭС.

Величина «отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» 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.

По состоянию на 31.03.2010г. данный показатель - 11,25 %. Стоит отметить, что и на конец отчетного квартала 2010г. Общество не имеет краткосрочных кредитов.

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

Колебания показателя за рассматриваемый период обусловлены изменениями суммы чистой

прибыли и амортизационных отчислений, а также сумм обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде, с учетом процентов за пользование заемными средствами. В 2009 году данный показатель составил 56,85%, по итогам 1 квартала 2010г. - 27,69%.

Значение показателя «уровень просроченной задолженности» за анализируемый период в целом незначительно по отношению к объему привлеченных средств и показывает общую тенденцию к снижению. По состоянию на 31.12.2009г. показатель составил 0,001%, на 31.03.2010г. Общество просроченной задолженности не имеет.

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

Снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2006 года объясняется снижением выручки Общества на 33% по сравнению с 2005 годом.

Снижение коэффициента в 2007 году 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%) и выручки (27,6%) по сравнению с 2007 годом.

В 2009 году данный показатель равен 6,45. Данное ускорение оборачиваемости дебиторской задолженности свидетельствует о повышении ликвидности оборотных средств Общества.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности на 31.03.2010г. не сопоставим с годовыми показателями и составил 1,75.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2006г. по 2009г. включительно обусловлено ростом выручки Общества.

Показатель по итогам 2009 года составил 6 091,76 тыс.руб./чел., за 1 квартал 2010 года - 1 683,41 тыс.руб./чел. (не сопоставим с годовыми показателями).

Доля амортизации в выручке Эмитента невысока, в 2009 году составила 10,42%, на 31.03.2010г. - 10,49 %.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 31.03.2010г. ОАО «Тюменьэнерго» имеет высокую платежеспособность и минимальный уровень кредитного риска, так как:

- Общество имеет стабильные доходы и прибыль;
- более 80% 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 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 441 880	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	191 156	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	404 346	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	8 822 416

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	5 483 212	1 163 267
в том числе просроченная	107	x
Итого	7 520 594	12 685 683
в том числе просрочено	107	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.

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.

По итогам года просроченная кредиторская задолженность списана на основании Приказа Минфина РФ от 29.07.1998г №34н (ред. от 26.03.2007г №26н) «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в 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. 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 886 058	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	378 103	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 299 034	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	8 822 416
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	5 435 428	1 324 325
в том числе просроченная	0	x
Итого	8 998 623	12 846 741
в том числе просрочено	0	x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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	
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года / 09.10.2009	
Облигационный заем	-	2 700 000	RUR	5 лет /29.03.2012	-
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Западно-Сибирский банк	2 000 000	RUR	3 года /25.03.2011	-
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	3 000 000	RUR	3 года /01.04.2011	-
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года / 20.05.2011	
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	3 822 416	RUR	5 лет / 23.07.2014	-

По состоянию на 31.01.2010г. объем кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» составил 11 522 млн. руб., в том числе долгосрочные обязательства – 11 522 млн. руб., краткосрочные обязательства – отсутствуют.

1. Облигационный заем

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заемодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок (займа)/срок погашения кредитта	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 миллиарда 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, ставки остальных купонов будут определены ОАО «Тюменьэнерго» дополнительно. Эффективная доходность облигаций к трехлетней оферте на момент размещения составила 7,85%.

В целях повышения привлекательности ценных бумаг предусмотрена трёхлетняя оферта (право держателя облигаций предъявить к погашению ценных бумаг в установленный срок по номинальной стоимости). Срок оферты был назначен на 2 апреля 2010 года.

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, (43 рубля 38 копеек на одну облигацию).

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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:

Эмитент осуществляет централизованную политику в области управления рисками. Основной задачей этой политики является определение всех существенных для общества факторов риска, которые потенциально могут оказать негативное влияние на нормальную деятельность эмитента, и формирование системных подходов к предотвращению или максимальному снижению влияния этих рисков на деятельность общества. Основные управленческие механизмы, используемые эмитентом в сфере управления рисками:

- избежание;*
- страхование;*
- резервирование;*
- диверсификация;*
- ограничение (лимитирование).*

В связи с общим финансовым кризисом и в целях уменьшения потенциального негативного влияния на деятельность общества нестабильности внешней среды, для повышения эффективности и оперативности реагирования на возникающие риски, а также для более качественной подготовки управленческих решений в этой сфере был создан постоянно действующий Комитет по управлению рисками (Приказ №404 от 27.11.2008).

После анализа всех существенных для общества факторов рисков был утвержден «План мероприятий по снижению рисков для Тюменьэнерго в период внешней финансово-экономической нестабильности» на основе различных сценарных условий развития региональной экономики.

2.5.1. Отраслевые риски

Основные виды деятельности эмитента – оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. При их реализации компания получает около 99% общего дохода. Тарифы на услуги, оказываемые эмитентом, регулируются государством и подлежат утверждению в органах исполнительной власти. В связи с этим, существует риск замораживания или директивного снижения предельных уровней тарифов, величина которых не позволит полностью компенсировать экономически обоснованные расходы и ограничит объемы инвестирования собственных средств в развитие электросетевого комплекса.

Кроме этого, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано со снижением объемов внешних инвестиций на фоне общей кризисной ситуации в экономике России и зарубежных стран. Указанные факторы могут привести к замедлению темпов развития распределительных электрических сетей, износу и старению основных фондов.

Так же, негативное влияние на темпы развития электросетевого комплекса может оказать повышение цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемые Эмитентом в своей деятельности.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» для снижения отраслевых рисков, являются:

- Проведение систематической работы с региональными органами власти и тарифного регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Эмитента и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме;*
- Осуществление взвешенной финансовой политики и политики тарифообразования;*
- Повышение инвестиционной привлекательности компании, формирование инвестиционной политики, максимально учитывающей возможные пути развития экономической и политической ситуации в России и за рубежом;*
- Поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;*
- Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;*
- Устранение перекрестных закупок.*

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, однако глобальное ухудшение ситуации в мировом финансовом и производственном секторах, может оказать влияние на его финансово-хозяйственную деятельность. Данный фактор может привести к

падению платежеспособного спроса потребителей и замедлению темпов их развития, что негативно отразится на динамике объемов оказываемых услуг.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Российской Федерации, (в г.Москва и г.Сургут, Тюменской области). Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации (Тюменская обл., ХМАО, ЯНАО).

Политические и экономические риски зарубежных стран не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, поскольку Эмитент не осуществляет экспорт и импорт продукции.

Страновые риски

Процесс восстановления экономики Российской Федерации после кризисных явлений 2008-2009 гг. может затронуть платежеспособность потребителей, что в свою очередь негативно отразится на финансовых результатах Эмитента. Однако, специфика оказываемых услуг, не позволит существенно сократиться величине спроса даже в период спада. Расходы на электроэнергию относятся к постоянным и безальтернативным издержкам предприятий, что в достаточной степени гарантирует поступление необходимой выручки.

Кроме этого, Тюменская область относится к наиболее развитым регионам страны. В ней сосредоточено большое количество крупных нефтегазодобывающих предприятий. Не смотря на финансовый кризис и падение на мировом рынке цен на нефть, объемы нефтедобычи и, соответственно, потребление электроэнергии на территории Тюменской области стабильно растут.

Но, не смотря на стабильную ситуацию в регионе, общестрановые факторы риска должны учитываться Эмитентом при планировании и осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Экономика России не защищена от влияния рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на национальную экономику. Эти события могут серьезно ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на его финансовое состояние.

Ухудшение экономической ситуации в целом на территории России, включая резкие изменения курса национальной валюты, может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе 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.

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.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Тюменской области. Основная производственная деятельность осуществляется в Тюменской области. Это один из наиболее развитых регионов страны, в котором находится большое количество промышленных потребителей электроэнергии. При этом потребление электроэнергии постоянно растет. Все это позволяет говорить об устойчивости Эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Падение цен на нефть на мировом рынке может негативно повлиять на рост нефтедобычи в Тюменской области и спровоцировать снижение объема услуг по передаче электроэнергии.

Однако новые принципы тарифообразования, основанные на использовании метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала и рассчитанные на долгосрочный период, дают основания делать положительный прогноз в отношении развития Эмитента.

Распоряжением Правительства РФ от 19.01.2010г. №30-р переход ОАО «Тюменьэнерго» на тарифообразование с применением метода РАВ определен с 01.01.2011г. Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии региона, безусловно, положительно скажется на деятельности

Эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране 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 на Эмитента.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

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 риски выведения из строя его основных средств.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации и Тюменскому региону оценивается как минимальное.

Эмитент несет риски, связанные с географическими особенностями и повышенной опасностью возникновения аварий на энергоустановках в региональных климатических условиях (ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, низкие температуры воздуха -50С и ниже и др.).

Действия Эмитента для снижения влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.

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.

2.5.3. Финансовые риски

Подверженность ОАО «Тюменьэнерго» 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. Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами.

Общепризнанным в мировой практике является мнение, что значение соотношения собственных и заемных средств не должно превышать 1, в противном случае предприятие нельзя считать финансово устойчивым. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в финансировании хозяйственной деятельности. Уровень данного коэффициента для Эмитента является допустимым, и свидетельствует о его финансовой стабильности. Таким образом, риск потенциальной опасности возникновения недостатка собственных денежных средств и затруднений в получении новых кредитов и займов можно оценить невысокой степенью вероятности.

Подверженность Эмитента финансовым рискам обусловлена также тем, что непосредственное влияние на деятельность ОАО «Тюменьэнерго» оказывают регулирующие

органы государства путем утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям. Таким образом, существует риск, связанный с утверждением тарифов, не учитывающих обоснованные затраты Эмитента.

Можно выделить следующие виды финансовых рисков:

Риск изменения процентных ставок

Под процентным риском понимается риск потерь, обусловленных неблагоприятным изменением процентных ставок на рынках.

В рамках реализации своей инвестиционной и операционной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет привлечение заемных ресурсов. В связи с этим процентный риск может оказаться влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, поскольку может привести к росту стоимости кредитных ресурсов.

Положительные тенденции в развитии отечественной экономики позволили ЦБ РФ многократно снижать ставку рефинансирования. В течение 1 квартала 2010г. ставка была снижена дважды и по состоянию на конец квартала составила 8,25%. Данная ситуация в целом оказала положительное влияние на российский банковский сектор и привела к снижению стоимости кредитных ресурсов и росту объемов кредитования. В связи с этим ОАО «Тюменьэнерго» были приняты меры по снижению процентных ставок, установленных по ранее привлеченным кредитам у ОАО «Сбербанк РФ». В результате переговоров с банком - единственным кредитором Эмитента, ставки по действующим кредитам Общества были существенно снижены.

Динамика ставки рефинансирования ЦБ РФ

Период действия	%
29 марта 2010 г. – настоящее время	8,25
24 февраля 2010 г. – 28 марта 2010 г.	8,5
28 декабря 2009 г. – 23 февраля 2010 г.	8,75

Стабилизация процентных ставок является благоприятным фактором для деятельности Эмитента, поскольку приводит к снижению затрат по обслуживанию заемных средств. Таким образом, на современном этапе влияние процентного риска на финансово-хозяйственную деятельность оценивается Обществом как минимальное.

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 индикаторов (привлечение в перспективе исключительно долгосрочных кредитов и займов с целью устранения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, а также снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах предприятия);

- 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).

Если колебания рынка будут значительными, это может привести либо к снижению привлекательности ценных бумаг Эмитента, либо к существенному росту расходов, связанных с их обслуживанием. Однако, порядок определения размера процентной ставки по первому и всем последующим купонам по Облигациям выпуска, предусмотренный п. 9.1.2 утвержденного Проспекта ценных бумаг и п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг, позволяет Эмитенту оперативно отреагировать на поведение рынка в отношении процентных ставок - Эмитент имеет возможность скорректировать негативное влияние значительного изменения процентных

ставок при установлении размера процентной ставки по тем купонам, по которым она на момент изменений еще не установлена.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они окажут влияние, прежде всего на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента.

ОАО «Тюменьэнерго» не занимается внешнеэкономической деятельностью, 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 в валюте Российской Федерации. В связи с этим, изменение валютного курса не окажет заметного влияния на финансовое состояние Эмитента в целом, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности.

Таким образом, для Эмитента данный риск оценивается как незначительный. В случае возникновения негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Инфляционный риск

Эмитент подвержен инфляционному риску, так как тарифы на основную продукцию – электроэнергию - фиксированы и могут быть изменены не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

В первом квартале 2010 года инфляция имела тенденцию к снижению, и по состоянию на конец квартала составила 3,1% (для сравнения по итогам 1 квартала 2009г. – 5,4%).

Факторами инфляции являются сформировавшиеся инфляционные ожидания, девальвация рубля, рост тарифов естественных монополий, а также другие российские политические и экономические факторы. Учитывая кризисные процессы в экономике в 2008-2009гг. и стабилизацию российской экономики во втором полугодии 2009г. невозможно гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

Поскольку Эмитент получает все доходы в рублях, в условиях инфляции он неминуемо сталкивается с обесценением реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционным рискам подвержены все виды активов предприятия.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по находящимся в обращении рублевым облигациям Эмитента при прохождении оферты, после которой Эмитент самостоятельно устанавливает ставку купонного дохода.

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.

Менеджментом ОАО «Тюменьэнерго» инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности, при этом принимаются во внимание доступные статистические данные об уровне и темпах инфляции, а также позиция Правительства РФ. Соответственно, риски Общества, связанные с инфляцией являются управляемыми, поэтому степень их влияния в настоящее время может быть оценена как умеренная.

В качестве мероприятий, направленных на снижение влияния инфляционного риска, Эмитентом осуществляется оптимизация затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью, а также уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов. Критическим значением инфляции, по мнению Общества, является значение, превышающее уровень инфляции, заложенный в тариф на электрическую и тепловую энергию. Рост собственной НВВ в тарифе 2010 года составил 12%, что выше ожидаемого уровня инфляции

2010 года. Превышение уровня инфляции выше показателей, учтенных в тарифе, приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

Однако, учитывая намерения Правительства РФ и ЦБ РФ в дальнейшем проводить антиинфляционную фискальную и денежную политику, а также статистические данные по инфляции за I квартал 2010г., менеджмент ОАО «Тюменьэнерго» оценивает вероятность значительного роста инфляции в России в среднесрочной перспективе как весьма низкую.

Таким образом, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов ОАО «Тюменьэнерго».

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Стабилизация процентных ставок приведет к незначительному росту прибыли вследствие снижения расходов по уплате процентов по кредитам.

Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента несущественно, так как основные затраты и обязательства Эмитента номинированы в рублях.

При возникновении инфляционного риска возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, рост расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли Компании.

В отчетном периоде и на данном этапе развития Компании финансовый риск – умеренный.

2.5.4. Правовые риски

- Для внешнего рынка

В I квартале 2010 г. оказание услуг вне территории Российской Федерации не производилось.

Филиалов и представительств за рубежом Эмитент не имеет. В связи с чем, правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешних рынках, отсутствуют.

- Для внутреннего рынка

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ в соответствии с законодательством РФ.

Локальные нормативные акты Эмитента, в том числе Положение «Об организации договорной работы», утвержденное приказом № 93 от 13.03.2009 г., Положение «О работе с дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «Тюменьэнерго», утвержденное приказом № 378/1 от 05.11.2008 г. (редакции от 23.06.2009 г.), регулируют организацию взаимодействия последнего с контрагентами, контроль и порядок ведения договорной работы, а также порядок работы по взысканию Обществом задолженности во внесудебном и судебном порядке, что позволяет максимально снизить возможные правовые риски в хозяйственной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» на внутреннем рынке.

Следует отметить, что в 2008 г. Обществом была внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ), в том числе были получены следующие сертификаты соответствия международным стандартам: ISO 9001:2000 (система менеджмента качества), ISO 14001:2004 (система экологического менеджмента), OHSAS 18001:2007 (система менеджмента охраны труда и здоровья) и PAS 99:2006 (стандарт соответствия интегрированной системы управления).

Внедрение интегрированной системы менеджмента значительно усовершенствовало действовавшую систему управления компании, привело ее в полное соответствие мировым стандартам, позволило снизить возможные управленческие риски в деятельности ОАО «Тюменьэнерго» как на внутреннем, так и на внешнем рынке.

- Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

В I квартале 2010г. Эмитент осуществлял перечисление денежных средств в иностранной

валюте нерезиденту по одной сделке.

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:

Существенные налоговые риски в деятельности Эмитента могут проявляться путем введения новых видов налогов и сборов, увеличения уровня ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

Вышеперечисленные риски могут возникнуть лишь при внесении изменений в действующее налоговое законодательство либо принятия новых законов Российской Федерации. 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
ОАО «Тюменьэнерго».

Федеральным законом «О внесении изменений в главы 22 и 28 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации» №282-ФЗ от 28.11.2009г. были внесены изменения в п. 2 ст. 361 НК РФ - была изменена ставка транспортного налога в сторону увеличения. Данные изменения вступили в силу с 01.01.2010г.

Таким образом, в случае увеличения ставки транспортного налога законодательством ХМАО-Югры по сравнению с действующей на сегодняшний день ставкой, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

- Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования и иных товаров у иностранных производителей на конец 1 квартала 2010 года риски отсутствуют.

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

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

Вместе с тем, на судебную практику могут повлиять изменения, внесенные постановлением Правительства РФ № 334 от 21.04.2009 г. в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.

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 существенным образом не отразятся на его деятельности.

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

В 1 квартале 2010г. Эмитент не предоставлял обеспечения обязательств третьим лицам, в связи с чем у Эмитента отсутствуют риски, связанные с ответственностью по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с ответственностью эмитента по долгам дочернего общества отсутствуют.

- 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).

Виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила

осуществления лицензирования, установлены в настоящее время Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 27.12.2009 г., с изменениями, внесенными Федеральным законом от 27.12.2009 г. № 374-ФЗ). В соответствии с этим законом (по состоянию на 31.03.2010 года) лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей не предусмотрено. Срок действия лицензий на указанные виды деятельности закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на деятельность по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей Эмитенту получать не требуется.

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

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

В IV кв. 2009 г. Эмитент принят в члены НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и получил Свидетельство о допуске № С-0147-01-09-00104 от 07.12.2009 г., выданное СРО НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

В результате проведенной в I кв. 2010 г. организационной работы Эмитент принят в члены СРО НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» и во II кв. 2010 г. планируется получение Свидетельства о допуске на осуществление работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

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, оформляемых 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.

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

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

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается Эмитентом как незначительная.

- Иные риски

Эмитент несет риски, связанные с сезонным характером потребления электрической энергии. Пик потребления приходится на осенне-зимний период, в связи, с чем Эмитент несет риски перегрузки сетей.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента, свойственные исключительно Эмитенту, отсутствуют.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

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 – 17 (семнадцать) 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 рост промышленного потенциала важнейшего для России региона, повышая энергобезопасность страны в целом. Мы защищаем интересы наших Клиентов и Акционеров, обеспечивая надежность, качество и безопасность услуг по передаче и распределению электроэнергии в соответствии с мировыми стандартами. 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: **24.12.2010**

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: **24.12.2010**

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: **24.12.2010**

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: **25.03.2011**

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: **05.01.2011**

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: **24.12.2010**

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: **24.12.2010**

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: **24.12.2010**

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: **18.01.2011**

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
63.21
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
74.14
74.20.1
74.20.35
74.20.4
74.30.1
74.30.4
74.30.5
74.60

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	8 444 315	23 011 514	26 894 659	33 909 320	34 826 570	11 425 616
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	23.43	95.12	96.79	96.35	93.51	97.55

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 за 2006г., 2007г. 2008г. и 2009г. несопоставимы с показателями 2005 года в связи с произошедшей с 01.07.2005г. реорганизацией ОАО «Тюменьэнерго» и выделением деятельности по производству и сбыту тепло- и электроэнергии. С момента реорганизации ОАО «Тюменьэнерго» действует как распределительная сетевая компания.

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.

Рост выручки от основной деятельности в 1 квартале 2010 года составил 21,6% по сравнению с аналогичным периодом 2009 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	2009	2010, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1	1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	56	49
Топливо, %	0	0
Энергия, %	1	1
Затраты на оплату труда, %	12	11
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %	2	3
Амортизация основных средств, %	12	13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1	1
Прочие затраты (пояснить)	15	21
Оплата услуг ОАО "Холдинг МРСК" ,%	1	1
Оплата работ и услуг сторонних организаций, %	5	3
Командировочные и представительские расходы, %	0	0
Расходы на страхование, %	1	1
Другие расходы, относимые на себестоимость, %	8	17
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	117	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).

ОАО «Тюменьэнерго» новых видов продукции (работ, услуг), имеющих существенное значение для основной хозяйственной деятельности Общества, не имеет.

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 2009 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Энергосервис-Югра"***

Место нахождения: ***г.Нижневартовск***

ИНН: ***8603122941***

ОГРН: ***1058600538468***

Доля в общем объеме поставок, %: ***14.76***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Интертехэлектро"***

Место нахождения: *г.Москва*

ИНН: **7701262328**

ОГРН: **1027700036210**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.1**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Техстрой"*

Место нахождения: *пгт. Белый Яр*

ИНН: **7736559619**

ОГРН: **5077746840826**

Доля в общем объеме поставок, %. **10.24**

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.	2008 год	2009 год	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Трансформатор напряжения НАМИ-35	шт	180`276,50	272`062,32	51
2	Трансформатор ТМ-400/10/0.4 кВ УХЛ1	шт	216`000,00	293`549,17	36
3	Реактор РУОМ+ОПН 300/6,6	шт	926`980,99	1`177`301,10	27
4	Реактор РУОМ+ОПН 480/11	шт	976`687,82	1`198`788,11	23
5	Выключатель ВЭБ-110Б	шт	3`297`417,11	3`988`996,70	21
6	Выключатель элегазовый ВГТ 110-40/2500 УХЛ1	шт	1`219`293,93	1`708`279,08	40
7	Разъединитель РГНП-2-110/1000 УХЛ1	шт	466`283,00	646`100,49	39
8	Источник питания ИБЭП-220/48 (60)-10А	шт	87`306,00	119`899,69	37

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)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Техстрой"*

Место нахождения: *пгт. Белый Яр*

ИНН: **7736559619**

ОГРН: **5077746840826**

Доля в общем объеме поставок, %. **58.18**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Энергостройремонт"*

Место нахождения: *г.Сургут*

ИНН: **8602073547**

ОГРН: 1088602004358

Доля в общем объеме поставок, %: 23.95

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Эмитент планирует проводить 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***

Дата выдачи: ***21.09.2009***

Дата окончания действия: ***21.09.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: № 3/00889

Наименование вида (видов) деятельности: ***эксплуатация пожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи: ***24.05.2005***

Дата окончания действия: ***24.05.2010***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер: № ЭХ-00-005742(ЖХ)

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **08.08.2005**

Дата окончания действия: **08.08.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **№ OT-00-005412(00)**

Наименование вида (видов) деятельности: **деятельность по обращению с опасными отходами**

Дата выдачи: **24.05.2005**

Дата окончания действия: **24.05.2010**

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: **Минтранс РФ 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 и социального развития**

Номер: **№ 86-01-000062 Экземпляр № 2**

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

Дата выдачи: **10.11.2005**

Дата окончания действия: **10.11.2010**

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

Номер: **№ 86-01-000062 Экземпляр № 3**

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

Дата выдачи: **09.03.2006**

Дата окончания действия: **09.03.2011**

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: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: **№ ВП-06810**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер "Энергия" – 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-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 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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: 13.05.2004

Дата окончания действия: 13.05.2009

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

Номер: № 42 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

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

Номер: № 42/2 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 06.12.2000

Дата окончания действия: 20.12.2009

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

Номер: № 42/9 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

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

Номер: № 42/10 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

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

Номер: № 42/11 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, строительной, пищевой и фармацевтической промышленности и торговли по Тюменской области*

Номер: № 42/12 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, строительной, пищевой и фармацевтической промышленности и торговли по Тюменской области*

Номер: № 42/13 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 20.12.1996

Дата окончания действия: 20.12.2009

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, строительной, пищевой и фармацевтической промышленности и торговли по Тюменской области*

Номер: № 42/16 - лицензия в лицензирующем органе на продлении

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

Дата выдачи: 10.04.1997

Дата окончания действия: 20.12.2009

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-Р-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 хозяйственного 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 электрические сети (Центральная база)**

Дата выдачи: **09.04.1997**

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 технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»*

Дата выдачи: 04.04.2000

Дата окончания действия: 03.04.2010

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

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, никаких-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 27.12.2009 г., с изменениями, внесенными Федеральным законом от 27.12.2009 г. № 374-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.

Также, в I квартале 2010 года лицензирующем органом оформлены и направлены в адрес Эмитента продленные лицензии на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны и на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, наличие которых регулируется в соответствии с Законом РФ от 21.07.1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне» (ред. от 01.12.2007 г.). Указанные лицензии будут получены во 2 квартале 2010 г. с регистрационной датой от 13.05.2009 г. и 20.12.2009 г. соответственно со сроком действия - 5 лет.

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

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Недвижимость Прииртышья» № 09/2-180 от 30.06.1999

Сроки участия: с 30.06.1999 по 30.06.2006

Величина вложений: 2 000 тыс. руб. (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Омске и их сдачу в эксплуатацию в соответствии с установленными строительными нормами и правилами, а также в соответствии с проектно-сметной документацией.

Полученный финансовый результат: прекращение совместной деятельности и перевод в разряд дебиторской задолженности

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Омскэнерго» № 199-12/407 от 27.05.1996

Сроки участия: с 27.05.1996 по 01.10.2006

Величина вложений: 17 015 тыс. руб. (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Омске и их сдачу в эксплуатацию в соответствии с установленными строительными нормами и правилами, а также в соответствии с проектно-сметной документацией.

Полученный финансовый результат: прекращение совместной деятельности и перевод в разряд дебиторской задолженности

Совместная деятельность у Эмитента по состоянию на 31.03.2009 отсутствует

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 2010 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. Присоединение новых потребителей 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 30 сентября 2009 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, 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
Цыганенко Александр Анатольевич	1972	0	0
Христова Оксана Николаевна	1976	0	0
Курышкин Константин Михайлович	1981	0	0
Правоторова Евгения Юрьевна	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганенко Александр Анатольевич	1972	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 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Основные средства, в том числе	136 966 319	64 570 297
Земельные участки и объекты природопользования	10 468	0
Здания	10 637 929	2 959 395
Сооружения (кроме передаточных устройств)	15 855 725	9 061 631
Передаточные устройства	84 647 945	39 428 526
Энергетические (силовые) машины и оборудование	19 745 171	9 930 477
Прочие основные фонды	6 069 081	3 190 269

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

Способы 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 этих объектов.

Отчетная дата: **31.12.2009**

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	169 536 391	90 616 798
Земельные участки и объекты природопользования	12 442	0
Здания	11 830 346	3 562 831
Сооружения (кроме передаточных устройств)	21 066 918	14 256 632
Передаточные устройства	104 639 643	52 307 936
Энергетические (силовые) машины и оборудования	25 448 986	16 701 049
Прочие основные фонды	6 538 055	3 788 350

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

Способы 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 этих объектов.

Отчетная дата: **31.03.2010**

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	136 966 319	72 396 022	01.01.2010	169 511 715	80 122 303

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 2010 года Общество произвело переоценку собственных основных средств. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «Институт проблем предпринимательства», 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 «Институт проблем предпринимательства», 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 2010 года.

Переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, силовые машины и оборудование, рабочие машины и оборудование. Оценка полной восстановительной стоимости объектов основных средств, в зависимости от сроков ввода объекта ОС в эксплуатацию, наличия исходной информации о технических характеристиках объекта ОС, осуществлялась с применением методов затратного и сравнительного подходов. В случае, когда оценщикам были доступны данные о ценах продажи имущества, при определении полной восстановительной стоимости предпочтение отдавалось сравнительному подходу. В рамках сравнительного подхода предпочтение отдавалось методу прямого сравнения с идентичным объектом. В том случае, если идентичного объекта найти не удавалось, расчет осуществлялся методами сравнения с аналогичным объектом.

При отсутствии данных о сделках (специализированные активы), единственная возможность определить стоимость – рассмотреть мотивации сторон, моделировать поведение покупателя и продавца. В этом случае применялся затратный подход. В рамках затратного подхода предпочтение отдавалось методу удельных показателей и ресурсному методу. В том случае, если в отношении объекта оценки отсутствовали исходные данные, позволяющие произвести расчет в рамках данных методов, применялся метод индексации исторических затрат. Стоимость подстанций рассчитывалась как единое целое на базе укрупненных показателей стоимости с последующим перераспределением на индивидуальные инвентарные позиции пропорционально первоначальной стоимости.

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 по состоянию на 01.01.2009.

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 31.03.2010г. являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

Арендатор	Номер и дата договора	Предмет договора	Срок действия
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	20/1 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.08.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	20/2 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.08.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/9 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/12 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/6 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	УКО-10 от 01.01.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	УКО-11 от 01.01.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	УКО-7 от 01.01.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	УКО-8 от 01.01.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	УКО-9 от 01.01.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ООО "Техносервис"	09/1а ЮЭС от 31.12.2008	недвижимое имущество	31.10.2010
ООО "Техносервис"	09/2а ЮЭС от 01.01.2009	движимое имущество	31.12.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/10 от 01.07.2009	недвижимое имущество	31.05.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/7 от 01.07.2009	движимое имущество	31.05.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/20 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/24 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/16 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	08/77 от 01.09.2009	недвижимое имущество	31.07.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	08/78 от 01.09.2009	недвижимое имущество	31.07.2010
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	08/82 от 01.09.2009	недвижимое имущество	31.07.2010
Шубин В.А.	131 от 01.01.2008	недвижимое имущество	21.10.2010
ИП Епифанова	08/31 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Запсибэлектрострой"	49 от 09.01.2008	автотранспорт	31.12.2010
ИП Григорьева Т.П.	08/29 от 01.02.2010	недвижимое имущество	31.12.2010
ИП Григорьева Т.П.	08/30 от 01.02.2010	движимое имущество	31.12.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/8 от 01.07.2009	недвижимое имущество	31.05.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/4 от 01.07.2009	движимое имущество	31.05.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/7 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/10 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/4 от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	459 от 29.12.2005	антенна	26.09.2010
ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	180-772 от 01.09.2007	антенна	01.01.2011
ОАО "СУЭНКО"	1/53.2-08 от 22.04.2008	движимое имущество	22.04.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/18 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/22 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/14 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ООО КБ "Агропромкредит"	646 от 27.11.2007	недвижимое имущество	31.08.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/3 от 01.07.2009	недвижимое имущество	31.05.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/6 от 01.07.2009	движимое имущество	31.05.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/8 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/11 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/5 от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/23 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/15 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ООО "Техносервис"	09/03а - ИЭС от 01.01.2009	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "ФСК ЕЭС"	28/124а-09 от 09.11.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ОАО "Вымпел-Коммуникации"	318-УБС от 08.06.2006	движимое имущество	30.11.2010

ООО "Тюменское АТП"	08/35 от 01.02.2010	недвижимое имущество	31.12.2010
ООО "Тюменское АТП"	08/3 от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	328 от 26.11.2007	движимое имущество	30.09.2010
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	УКО-6 от 01.12.2007	недвижимое имущество	неопредел. срок
ООО "Офис-Сервис"	8/9 от 01.07.2009	недвижимое имущество	31.05.2010
ООО "Офис-Сервис"	8/5 от 01.07.2009	движимое имущество	31.05.2010
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	08/25 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/17 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	08/21 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	286 от 01.07.2005	движимое имущество	неопредел. срок
ОАО "Уралсвязьинформ"	45 от 13.02.2009	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Надежда"	08/80 от 17.08.2009	движимое имущество	14.08.2010
ОАО "Надежда"	08/81 от 17.08.2009	недвижимое имущество	14.08.2010
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	253 от 01.10.2009	недвижимое имущество	31.08.2010
ИП Люблинская Н.Н.	249 от 11.10.2009	недвижимое имущество	10.09.2010
ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	28/2-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	29.12.2010
ООО "Северное волокно"	173 от 18.05.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	6 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Автоматизированные системы связи"	17 от 01.02.2010	недвижимое имущество	31.12.2010
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	34 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	35 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	53 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ООО "Сиббизнесстрэнс"	80 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО ЧОП "Сфера-С"	283 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ОАО "ЮГРАТЕЛ"	61 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
НАОО "Московский социально-гуманитарный институт"	236 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2014
ОАО "Мегафон"	1167/05 от 01.06.2005	участки АМС для размещ-я оборуд. сот.связи	30.04.2010
ОАО "Вымпел-Коммуникации"	13/57 от 01.10.2008	аренда мачт для размещ-я оборуд-я ср-тв связи	31.10.2010
ОАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	29/22 от 29.07.2009	недвижимое имущество	31.07.2010
ИП Дудник И.Л.	903/10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.01.2011
ИП Дудник И.Л.	904/10 от 01.03.2010	движимое имущество	31.01.2011
ЗАО Телекомпания СургутинформТВ	29/10 от 25.11.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	13/58 от 31.12.2008	аренда мачты	31.10.2010
ОАО "Региональный технический центр"	13/56 от 29.01.2009	аренда мачты	31.10.2010
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	761/09 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	886/10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	887/10 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	888/10 от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ОАО "Мегафон"	23-7/08 от 01.09.2008	сооружение для размещения средств связи	30.10.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	23-8/06 от 24.03.2006	сооружение для размещения средств связи	31.08.2010
ООО КБ "Агропромкредит"	02/02/04 от 05.02.2004	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	04/11-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010

ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	04/12-10 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ООО "Сиббизнесстранс"	04/13-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.12.2010
ООО "Электрон"	04/10-09 от 01.12.2009	движимое имущество	30.11.2010
ООО "Электрон"	04/10-09 от 01.12.2009	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Имидж"	04/09 от 15.12.2009	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Имидж"	04/14-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Имидж"	04/15-10 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ИП Вербило Е.В.	12-09/07 от 01.05.2008	движимое имущество	30.09.2010
ЗАО "Автотранспортное предприятие"	09/177 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.12.2010
ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в "ЯНАО"	09/153 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.01.2011
ЗАО "Интертехэлектро"	09/771 от 01.12.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
ЗАО "Интертехэлектро"	09/772 от 01.12.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
МУП "Дом печати "Северная вахта"	09/400 от 01.08.2009	недвижимое имущество	30.06.2010
ОАО "Северная энергетическая компания"	09/536 от 16.08.2006	движимое имущество	30.04.2010
ОАО "Северная энергетическая компания"	09/390 от 01.06.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
ООО "Викинг-ПС"	09/315 от 19.04.2006	недвижимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	09/16 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	09/17 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	09/18 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ЗАО "СКИФ-К"	09/33 от 25.01.2006	недвижимое имущество	31.12.2010
ООО "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"	09/93 от 01.04.2007	движимое имущество	30.04.2010
ООО "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"	09/765 от 01.12.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
Управление Фед.службы по надзору в сфере защиты прав потреб-лей и благополучия человека по ЯНАО	09/715 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО КБ "Агропромкредит"	09/714 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ООО "Электрон"	09/886 от 01.01.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ООО "Электрон"	09/887 от 01.01.2009	движимое имущество	31.10.2010
ООО "Электрон"	09/719 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ООО "НТН Сервис" (ООО "Ноябрьскторгнефть")	09/95 от 29.01.2007	недвижимое имущество	31.12.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	09/769 от 25.11.2009	размеш-е оборуд-я	31.12.2010
ОАО "Мегафон"	09/168 от 20.05.2007	линия связи КНБ для размещения антенны	30.11.2010
ОАО "Мегафон"	09/713 от 01.11.2008	линия связи АЛК ПРЭС для размеш. антенны	30.11.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	09/774 от 26.12.2005	линия связи для разм.оборуд. в диспетчерской МРЭС и антенны	30.11.2010
ОАО "Региональный технический центр"	09/535 от 19.08.2009	размеш-е оборуд-я	30.11.2010
ООО "СЦС Совинтел"	09/832 от 10.12.2008	линия связи для размещения оборудования	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	15/24-2010 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	28/230a-10 от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	79/06 от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010

ОАО "ФСК ЕЭС"	15/22-2010 от 11.01.2010	недвижимое имущество	11.11.2010
ИП Захарова Е.В.	15/23-2010 от 01.01.2010	недвижимое имущество	01.12.2010
ООО "Сиббизнесстранс"	15/25-2010 от 01.01.2010	недвижимое имущество	01.12.2010
ОАО "Вымпел-Коммуникации"	17/05 АБС от 25.06.2009	место на мачте связи	30.05.2010
ОАО "МегаФон"	263/223-сур от 20.07.2004	место на мачте связи	30.05.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	287/54-2007 АПБС от 20.08.2006	антенна на мачте связи	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	184/08/250/08-МТС от 01.07.2008	недвижимое имущество	01.07.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	79 от 25.03.2009	недвижимое имущество	01.02.2011
ООО "НижневартовскЭнергосервис"	07-608/09 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО "Магнум"	б/н от 01.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ООО «Кедровая»	б/н от 01.06.2006	недвижимое имущество	неопред.срок
ООО «Кедровая»	б/н от 01.06.2006	недвижимое имущество	неопред.срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	1/А от 01.06.2006	мачта связи	неопред.срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	8/А от 01.06.2006	движимое имущество	неопред.срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	9/А от 01.04.2007	недвижимое имущество	неопред.срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	A/03-2008 от 01.08.2008	движимое имущество	неопред.срок
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	07-100/10 от 14.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	07-84/10 от 14.01.2010	движимое имущество	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	07-75/10 от 11.01.2010	автотранспорт	31.12.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	ТЭСС-02/05 от 01.01.2005	недвижимое имущество	неопред.срок
ООО «Энергосервис-Югра»		автотранспорт	
ООО «Энергосервис-Югра»	07-571/09 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Нижневартовскавиа"	07-155/10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	30.06.2010
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	A/01-2008/73/08-МТС от 01.04.2008	место на мачте связи	31.10.2010
ОАО "Региональный технический центр"	A-01/08 от 01.01.2008	движимое имущество	31.10.2010
ОАО «Завод строительных материалов»	07-329/09 от 30.06.2009	недвижимое имущество	31.05.2010
ОАО "Уралсвязьинформ"	07-80/09 от 01.03.2009	радиомачта	31.01.2011
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	движимое имущество	30.11.2010
ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	б/н от 01.01.2010	автотранспорт	30.11.2010
ООО "ДИП"	4 от 01.01.2010	недвижимое имущество	01.11.2010
ООО "Сиббизнесстранс"	7/06-10 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.11.2010
ООО КБ "Агропромкредит"	28 от 01.12.2009	недвижимое имущество	01.11.2010
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	2/06/10 от 01.12.2009	недвижимое имущество	31.10.2010
ОАО "ФСК ЕЭС"	8/06-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.01.2011
ОАО "Вымпелком"	24 АБС от 01.01.2008	движимое имущество	31.12.2010
ООО "Севертрансавто"	7 от 29.06.2009	автотранспорт	30.11.2010
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	284/158 от 01.08.2005	движимое имущество	31.01.2011
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	28/112а-06 от 01.06.2007	недвижимое имущество	31.05.2012
ЧОП "Сфера-С"	28/129а-09 от 10.12.2009	недвижимое имущество	30.11.2010

СГМУП "Агентство воздушных сообщений"	28/5a-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.01.2011
ЗАО "Автотранспортное предприятие"	28/3a-08 от 01.01.2008	автотранспорт	30.11.2010
ООО "Энергобаланс"	28/65a-06 от 01.07.2006	движимое имущество	30.04.2010
ООО "Энергобаланс"	28/283a-09 от 01.05.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
ООО "Тюменское АТП"	28/213a-09 от 01.01.2009	автотранспорт	31.10.2010
ЗАО РА "Плей-Сити"	28/4a-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.01.2011
ООО "Офис-Сервис"	28/282a-09 от 10.03.2009	недвижимое имущество	30.04.2010
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	28/286a-09 от 01.06.2009	автотранспорт	30.04.2010
ОАО "Мегафон"	16/35-9 от 01.08.2009	недвижимое имущество	30.06.2010

Характер обременения: сервитута

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2010г. являются следующие договоры сервитута:

Пользователь	Момент возникновения обременения		Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
	№ и дата договора	дата государственной регистрации договора		
ОАО "Ростелеком" и ООО "ИЦ Энерго Восток"	№30/15-21 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Майка-Мангут	28 лет с даты государственной регистрации
	№30/15-22 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Голышманово-Никольская	
	№30/15-23 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Декабристов-Криволукская	
	№30/15-24 от 28.02.2006г.	19.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Маслянка	
	№30/15-25 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Никольская	
	№30/15-26 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ 110 кВ Маслянка-Выстрел	
ООО "Северное волокно"	№16/36-14 от 15.06.2006г.	12.02.2009г.	ВЛ 110 кВ Тюмень-Созоново-Ярково	15 лет с даты государственной регистрации
	16/36-15 от 15.06.2006г.	08.12.2009г.	ВЛ 110кВ Бачкун - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Кутарбитка - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Тобольская - Кутарбитка с отпайкой на ПС 110 кВ 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	
	16/36-16 от 20.07.2007г.	07.10.2009г.	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	

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	36 044 691	24 193 173	27 787 210	35 193 761	37 245 024	11 713 171
Валовая прибыль	3 222 077	2 690 474	1 724 738	3 228 905	5 382 356	2 181 222
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 131 356	1 739 371	1 175 238	1 080 385	1 668 596	1 448 005
Рентабельность собственного капитала, %	3.88	5.66	3.72	1.77	2.36	1.81
Рентабельность активов, %	3.35	5.16	2.93	1.37	1.83	1.42
Коэффициент чистой прибыльности, %	3.14	7.19	4.23	3.07	4.48	12.36
Рентабельность продукции (продаж), %	8.93	11.12	6.21	9.17	14.45	18.62
Оборачиваемость капитала	1.2	0.76	0.74	0.5	0.45	0.13
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/нз-н.

Сопоставление показателей 2006 года со значениями финансово-экономических показателей Общества за 2005 год невозможно, так как в результате реформирования Общества в 2005 году в выделяемые общества перешли виды деятельности – выработка, сбыт тепла и электроэнергии.

После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» на размер выручки оказали влияние следующие факторы: изменение объема передачи и величины тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемые РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

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).

За 1 квартал 2010 года объем выручки эмитента составил 11 713 млн. руб.

Чистая прибыль Общества за анализируемый период находится на высоком уровне, что указывает на стабильное финансовое состояние предприятия.

Чистая прибыль в 2009г. составила 1 668,6 млн.руб., в 1 квартале 2010 года – 1 448 млн.руб.

При росте выручки от реализации продукции на 5,8%, себестоимость снизилась на 0,3%, в результате валовая прибыль Общества за 2009 год составила 5 382 млн.руб. (+ 66,7% к уровню 2008 года).

По итогам 1 квартала 2010 года валовая прибыль составила 2 181 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 2009 году выросла на 0,59 пункта к уровню 2008 года и составила 2,36%, рентабельность активов - 1,83% (+0,46 пункта), коэффициент чистой прибыльности – 4,48% (+1,41 пункта).

На 31.03.2010г. рентабельность собственного капитала составила 1,81%, рентабельность активов - 1,42%, коэффициент чистой прибыльности - 12,36%.

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемых периодов находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. На конец 2009 года показатель составил 14,45%, на 31.03.2010г. – 18,62%.

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 почти 80%, 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

Общий экономический рост региона, рост численности населения и, как следствие, рост потребности в электроэнергии оказывают положительное влияние на изменение размера выручки от продаж.

ОАО «Тюменьэнерго» 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 оказали 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. 2009 г.	1 кв. 2010 г.
Объем производства, тыс.кВт*ч	18 929 170,30	19 169 137,94
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	-0,22	+1,27
Среднеквартальная цена, руб/МВт*ч	498	596
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+3,75	+19,68
Объем выручки, тыс. руб.	9 431 962	11 425 616
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+3,57	+21,14

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 2010 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом.

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

1 квартал 2009 – 1 660 969 тыс. руб.

1 квартал 2010 – 2 152 567 тыс. руб.

Рост данного показателя составил 29,6%.

ОАО «Тюменьэнерго» с 2001 года не осуществляло 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 2010 года по сравнению с уровнем инфляции аналогичного периода 2009 года снизился. Уровень инфляции в 1 квартале 2009 года составил 5,4%, тогда как в 1 квартале 2010 года он оказался ниже – 3,2%. 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 и не подлежит корректировке в течение года. При этом затраты прямо пропорционально зависят от уровня инфляции, что в конечном счете влияет на величину чистой прибыли. Критическим для ОАО «Тюменьэнерго» является уровень инфляции, значительно превышающий уровень инфляции, заложенный в тариф. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2010 год, то это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные средства	3 836 660	4 272 129	-692 663	-4 054 850	-7 716 827	-5 758 076
Индекс постоянного актива	0.872	0.87	1.038	1.103	1.11	1.07
Коэффициент текущей ликвидности	2.29	3.5	2.9	1.31	1.66	1.78
Коэффициент быстрой ликвидности	1.64	2.02	2.21	1.11	1.37	1.57
Коэффициент автономии собственных средств	0.86	0.91	0.79	0.77	0.78	0.79

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.-2009г. были профинансираны как за счет собственных источников, так и заемных средств.

По состоянию на конец 2009 г. данный показатель составил (-) 7 716,8 млн.руб., на 31.03.2010г. – (-) 5 758 млн.руб.

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

По итогам 2009 года показатель составил 1,11, на 31.03.2010г. - 1,07, что свидетельствует о высоком уровне финансовых вложений Эмитента.

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 2009 году на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,66 текущих активов. Значение данного показателя находится в диапазоне от 1 до 2 и расценивается как хороший ориентир для предприятия на перспективу. Оценка текущей ликвидности в 2009 году демонстрирует улучшение качества управления рабочим капиталом по сравнению с 2008 годом.

В 1 квартале 2010 года на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,78 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 2009 году величина наиболее ликвидных оборотных средств Общества в 1,37 раза превысила сумму текущих обязательств. За анализируемый период значение коэффициента выше рекомендуемого уровня (>=1).

В 1 квартале 2010 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,57 раза превысила сумму текущих обязательств.

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

Коэффициент автономии в 2009 году составил 0,78, на 31.03.2010г. - 0,79 и показывает, что имущество предприятия на 78% и 79% соответственно 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389
Общая стоимость акций (долей) эмитента,	0	0	0	0	0	0

выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)						
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	20 927 455	20 647 869	20 643 781	49 896 009	58 205 829	68 758 372
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	5 063 286	6 936 503	7 787 934	7 920 460	9 505 387	8 127 129
Общая сумма капитала эмитента	29 128 505	30 722 136	31 569 479	60 954 233	70 848 980	80 023 265

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	8 438 072	7 246 958	7 793 049	13 959 344	12 489 450	16 087 288
Запасы	1 615 968	1 341 976	1 624 050	1 681 970	2 038 718	1 846 659
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	746 118	236 018	103 325	113 056	87 352	86 544
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	94 816	283 007	518 765	2 205 633	41 580	46 978
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 631 173	3 801 114	4 755 466	7 253 623	5 729 849	6 648 467
Краткосрочные финансовые вложения	874 566	1 101 000	467 000	400 000	1 100 161	450 063

Денежные средства	1 475 431	483 843	324 443	2 305 062	2 797 076	6 312 871
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	694 714	695 706

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 в соответствии 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 2009 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 "ТЭАТ"*

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-D	Регистрационное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 422**

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 2008 и 2009 годы не объявлялись и не выплачивались

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **ООО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13**

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 23 мая 2010г. и не позднее 26 мая 2010 года*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

-Размер фиксированного процента 0,5 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

- Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 194 (Сто девяносто четыре) руб. 18 коп.

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **ООО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13**

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **98 025.61**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 01 февраля 2010г. и не позднее 04 февраля 2010г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **98 025.61**

-Размер фиксированного процента 0,5 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

- Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 55 (пятьдесят пять) руб. 06 коп.

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **ООО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **60**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **50 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 01 марта 2010г. и не позднее 04 марта 2010г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **50 000 000**

Размер фиксированного процента 12,75 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

- Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 8 032 786 (Восемь миллионов тридцать две тысячи семьсот восемьдесят шесть) руб. 86 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:

Сбербанк России ОАО

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **117997, г.Москва , ул. Вавилова, 19, 628416, Тюменская область, г. Сургут, ул. Джержинского, 5, Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО), Сургутское отделение № 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **400 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 11 августа 2010г. и не позднее 13 августа 2010 г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **400 000 000**

Размер фиксированного процента 10,85 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

- Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 12 160 876 (Двенадцать миллионов сто шестьдесят тысяч восемьсот семьдесят шесть) руб. 71 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:

Сбербанк России ОАО

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **117997, г.Москва , ул. Вавилова, 19, 628416, Тюменская область, г. Сургут, ул. Джержинского, 5, Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО), Сургутское отделение № 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **57 418 172.94**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 12 апреля 2010 года*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **50 000 000**

Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 6 938 264 (Шесть миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч двести шестьдесят четыре) руб. 55 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:

Сбербанк России ОАО

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **117997, г.Москва , ул. Вавилова, 19, 628416, Тюменская область, г. Сургут, ул. Джержинского, 5, Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО), Сургутское отделение № 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **600 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 21 марта 2010 г. и не позднее 23 марта 2010 г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **600 000 000**

Размер фиксированного процента 9,5 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

- Сумма начисленных процентов на 31.12.2009г.: 6 627 945 (Шесть миллионов шестьсот двадцать семь тысяч девятьсот сорок пять) руб. 21 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 01.01.2008г. - 66 001 тыс.руб.

на 31.12.2008г. - 58 000 тыс.руб.

на 31.12.2009г. - 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 №126 н.

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 "ТЭАТ"*

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 422**

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 2008 и 2009 годы не объявлялись и не выплачивались

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **ООО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2 дом 13.**

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 23 мая 2010г. и не позднее 26 мая 2010г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

Сумма начисленных процентов на 31.03.2010г.: 271 (Двести семьдесят один) руб. 85 коп.

Размер фиксированного процента 0,5 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

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: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **117997, г.Москва , ул. Вавилова, 19, 628416, Тюменская область, г. Сургут, ул. Джержинского, 5, Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО), Сургутское отделение № 5940**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **57 418 172.94**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 12 апреля 2010 года*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **50 000 000**

Сумма начисленных процентов на 31.03.2010г.: 5 879 781 (Пять миллионов восемьсот семьдесят девять тысяч семьсот восемьдесят один) руб. 43 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: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **117997, г.Москва , ул.**

Вавилова, 19 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: 628416, Тюменская область, г. Сургут, ул. Джержинского, 5, Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО) Сургутское отделение № 5940

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **400 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 11 августа 2010 года и не позднее 13 августа 2010 года.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **400 000 000**

Размер фиксированного процента 10,85 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя.

Сумма начисленных процентов на 31.03.2010г.: 21 448 767 (Двадцать один миллион четыреста сорок восемь тысяч семьсот шестьдесят семь) руб. 12 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 01.01.2009 г. - 58 000 тыс.руб.

на 31.12.2009 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 №126 н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	82	71
Результаты НИОКР	1 683	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.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	82	74
Результаты НИОКР	1 763	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.

На выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Разработка импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35 кВ на микропроцессорной основе» эмитент заключил с Открытым акционерным обществом «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН») договор № 2Р-01-09 от 16 ноября 2009 года.

Работа выполняется в три этапа:

1. Разработка необходимой технической документации, срок: декабрь 2009 года;

2. Изготовление трёх опытных образцов, срок: июль 2010 года;

3. Проведение заводских и опытно-промышленных испытаний на базе распределительных сетей эмитента, срок: сентябрь 2010 года.

Уникальность разрабатываемого устройства заключается в его реагировании на переходный процесс при повреждении, с контролем распространения волн по знаку мгновенной мощности. По состоянию на 31.03.2010 г. выполнен первый этап договора – разработана необходимая техническая документация на изготовление, испытание и эксплуатацию устройств.

Израсходовано 1 500 000 рублей.

Работа будет продолжена во II и III кв. 2010 года, предстоит выполнить ещё два этапа работ.

Срок окончания выполнения работ по договору – 15 сентября 2010 г.

Ожидаемый эффект от внедрения данного устройства заключается в быстром реагировании на повреждение участка линии присоединения (до момента установившегося ОЗЗ), вследствие чего резко уменьшается опасность повреждения оборудования распределительной электрической сети.

В I кв. согласно плану работы Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» 17 февраля 2010 г. состоялось заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» на тему: «Вопросы комплексной защиты объектов ОАО «Тюменьэнерго». Повышение уровня защищённости объектов путём усиления инженерно-технической укреплённости (периметровое ограждение, охранная сигнализация, видеонаблюдение, охранное освещение)». В заседании приняли участие более 40 специалистов ОАО «Тюменьэнерго» и его филиалов, а так же представители семи российских научно-производственных предприятий, специализирующихся на комплексной защите объектов и повышении уровня защищённости объектов путём усиления инженерно-технической укреплённости. Среди них представители из Москвы, Тюмени, Екатеринбурга и других городов России.

Целями проведения являлись выбор оптимального типа физического ограждения объектов для северных и южных регионов; виды работ по замене физического ограждения объектов (ремонт,

ТПиР); повышение уровня защищённости объектов путём усиления инженерно-технической укреплённости (периметровое ограждение, охранная сигнализация, видеонаблюдение, охранное освещение); целесообразность проведения проектно-изыскательских работ и разработки проектов на выполнение работ по замене физического заграждения объектов. Техническим советом приняты решения, намечены мероприятия и сроки исполнения. Работа продолжится в 2010 году.

За отчётный период Эмитент принял участие:

1. В совместном заседании секции «Управления режимами энергосистем, РЗиА» и секции «Проблемы надежности и эффективности релейной защиты и средства автоматического системного управления в ЕЭС России» НП «Научно-технический совет Единой энергетической системы» по теме «Система мониторинга запасов устойчивости северных районов Тюменской области» которое состоялось 15 марта 2010г. г. Москва;
2. В заседании научно-технической коллегии НП «Научно-технический совет Единой энергетической системы» и Научного совета РАН по теме «Модернизация Российской энергетики – ключевая задача энергетической политики» которое состоялось 24 марта 2010г. г. Москва.

- Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности.

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) № 234204 от 05.01.2003 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 № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.). Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001 г.

- Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО». 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: В связи с тем, что сроки действия свидетельств Эмитента истекают 04.01.2011 г. и 19.06.2012 г., и законодательно установлено право Общества на продление срока их действия, риски Эмитента в данной сфере отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Исторически электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) отрасль корректирует развитие всех сфер деятельности и служит индикатором экономической стабильности в стране. В период с 2003 года электроэнергетическая отрасль находилась в процессе реформирования.

Основной целью реформирования являлось повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для её развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В связи с этим в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании.

В ходе реформы изменилась структура отрасли: осуществлено разделение естественно-монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций. Вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямalo-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

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» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность, и в целом, удовлетворительные.

В последние годы отмечается устойчивый рост объемов потребления электроэнергии в регионах присутствия Эмитента.

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2005	2006	2007	2008	2009
потребление э/э млрд.кВт*ч	61,9	67,6	69,0	71,7	71,5

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового идет в ОАО «Тюменьэнерго» непрерывно. Конструктивно идет работа с потребителями по компенсации реактивной мощности в сетях и установке компенсирующих устройств, что позволит высвободить сотни мегаватт и, соответственно, снизить величину ограничений.

Главными приоритетами были и остаются: повышение надёжности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объёмов транспортировки электроэнергии.

Освоение капитальных вложений за 1 кв. 2010 г.

	млн. руб.
Инвестиции, всего в том числе	669 552,1
Приобретение объектов основных средств	0
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	669 552,1
Реконструкция	77 528,6
Новое строительство	592 023,4

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2010 год в 1 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен.

В 1 квартале 2010 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110 кВ (перестановка опор, укрепление фундаментов опор крестовыми сваями)
- Перераспределение нагрузки 10 кВ на ПС 110/10/10 кВ Центральная в г. Нижневартовске
- КЛ 10кВ от ПС 110/10 Западная (Распределительные сети г. Сургута)
- ПС 110 кВ Федоровская-2 с двухцепной ВЛ-110кВ в п.Федоровский (Сургутские ЭС)
- ПС-110кВ в районе г. Лянтор с ВЛ-110кВ (Сургутские ЭС)
- ПС 110 кВ Ново-Аганская с питающей ВЛ-110кВ (Нижневартовские ЭС)

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

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 путём оптимизации интегрированной системы менеджмента;*
- 2. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;*
- 3. Управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- 4. Снижение потерь электроэнергии;*
- 5. Страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;*
- 6. Проведение эффективной ценовой политики, в том числе за счёт 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.

- Переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB). Высокая степень вероятности.*
- 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.*
- 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-переводчиков, созданных как муниципальные предприятия и обслуживающих 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 обслуживаюют 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, Ямало - 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: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области, ОАО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 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 21, 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) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 14) утверждение целевых значений (корректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об

- акционерных обществах»;
- 16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) 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;
- 18) 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;
- 19) 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;
- 20) 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;
- 21) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количество акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях.
- 22) 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;
- 23) 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;
- 24) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 25) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 26) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 27) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 28) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 29) принятие решения о назначении исполняющей обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности.
- 30) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 31) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 32) 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;
- 33) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 34) 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 повестки 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 совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их 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;

35) 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;

36) 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 на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- 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.

37) 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;

38) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

39) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

40) 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;

41) 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;

42) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;

43) 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;

44) 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».

45) Утверждение структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее, утверждение перечня высших менеджеров Общества;

46) 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 марта 2010 года на заседании Совета директоров приняты решения о ликвидации следующих филиалов:

- 1. Ишимские электрические сети, местонахождение: 627754, Тюменская область, г.Ишим, ул.Шаронова,16**
- 2. Тюменские электрические сети, местонахождение: 625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Даудельная, 44**
- 3. Южные электрические сети, местонахождение 627111, Тюменская область, г.Заводоуковск, ул.Энергетиков, 8**
- 4. Тобольские электрические сети, 626150, Тюменская область, г. Тобольск, 7А микрорайон, АБК/3.**

Были внесены соответствующие изменения в Устав Общества.

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		
2005	2007	ФГУП "Рособорнэкспорт"	Управляющий делами, помощник первого заместителя генерального директора;
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
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	НП "НТС ЕЭС"	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: **Демидов Алексей Владимирович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее

Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, специальность «Бухгалтерский учет и аудит» квалификация – экономист; год окончания -1998 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		
2005	2006	ЗАО "Севморнефтегаз"	Первый заместитель Генерального директора
2006	2006	ОАО "Газпром"	Советник заместителя Председателя Правления
2006	2009	ОАО НК "Роснефть";	Первый заместитель финансового директора
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МЭСК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
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 - путь 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		
2005	2009	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Руководителя Центра Управления МРСК; Руководитель Центра Управления МРСК.
2007	2009	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель Генерального директора - технический директор
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "МРСК Сибири"	Председатель Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не	ОАО "МРСК Юга"	Председатель Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не	ОАО "МРСК Центра"	Заместитель Председателя Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров

сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	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: ***Стрельцов Сергей Викторович***

Год рождения: ***1954***

Образование:

- 1. Щучинский политехникум МВ и ССО Каз ССР;***
Электрические станции, сети и системы; техник-электрик; 1978.
- 2. Павлодарский индустриальный институт;***
Электрические станции, сети и системы; техник-электрик; 1985 г.

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		
2005	2006	ООО "Технефтепром"	Заместитель директора по производству
2006	2006	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири	Заместитель главного инженера по ТОиР, заместитель генерального директора по ТОиР
2006	2008	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Волги	Генеральный директор
2008	настоящее время	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири	Генеральный директор
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: ***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		
2005	2008	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель руководителя Центра управления МРСК
2008	настоящее	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по корпоративной

	время		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	настоящее время	ОАО "Курганэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Екатеринбургская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "ЦМД"	Член Совета директоров
сведения не предоставлен ы	сведения не предоставле ны	ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	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: ***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		
2005	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: ***Санников Алексей Валерьевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее,

ННГУ им. Лобачевского, радиофизика и электроника, 1987 г.

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		
2005	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	настоящее время		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

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		
2005	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: ***Васильев Сергей Вячеславович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

***Высшее,
МГУ им. Ломоносова, 1997 г.***

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		
2005	2008	ОАО "РАО ЕЭС России";	Начальник юридического департамента
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по правовым вопросам, начальник Департамента правового обеспечения
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: ***Айрапетян Арман Мушегович***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее

Ростовская государственная экономическая академия; год окончания – 1999; Специальность: Экономист;

Ростовский государственный университет; год окончания – 2001; Специальность: Юрист.

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		
2005	2008	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела организационного развития корпоративного управления Департамента управления РСК; Руководитель управления нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК; Руководитель управления организационного развития и нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК; Руководитель управления реформирования и нормативно-правового обеспечения.
2008	2009	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель руководителя центра стратегии и развития

2009	по настоящее время	Государственная корпорация "Олимпстрой"	Директор департамента по взаимодействию с ответственными исполнителями
2007	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "Смоленскэнерго"	Заместитель Председателя Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "Тверьэнерго"	Заместитель Председателя Совета директоров
сведения не предоставлены	сведения не предоставлены	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель Председателя 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: Ткачева Ольга Владимировна

Год рождения: 1961

Образование:

Высшее

Московский авиационный институт им. С. Орджоникидзе, электрооборудование летательных аппаратов, инженер – электрик, 1983.

Международный институт экономики и права, бухучет и аудит, 1997 г.

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		
2005	2009	ЗАО "Гратис-Н"	Генеральный директор
2005	2009	ООО "Национальная машиностроительная компания"	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
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

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		
2005	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

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	8 446 600.32
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	8 446 600.32

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:

Служба внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго» 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.

Службой руководит начальник службы. В подчинении начальника службы находятся сотрудники: ведущий специалист и два специалиста 1 категории группы финансового аудита.

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:

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 ОАО «Тюменьэнерго».*
6. *Обеспечение генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» независимой информацией о состоянии производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов Общества, для использования в принятии руководством управленческих решений.*

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.

Организация деятельности Службы внутреннего аудита:

С момента создания и до настоящего времени Служба внутреннего аудита подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «Тюменьэнерго».

Служба внутреннего аудита с исполнительными органами управления Общества и Советом директоров не взаимодействует.

Начиная с 27.01.2010 Служба внутреннего аудита осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного приказом генерального директора № 18 от 27.01.2010.

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: **Матюнина Людмила Романовна**

Год рождения: **1950**

Образование:

Высшее

Всесоюзный заочный финансово-экономический институт

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		
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Первый заместитель начальника; Департамента внутреннего аудита КЦ
2008	2009	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита
2009	по настоящее время	сведения не предоставлены	сведения не предоставлены

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***
(председатель)

Год рождения: ***1956***

Образование:

Высшее

Дальневосточная государственная академия экономики и управления, 1998 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		
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела по организации и проведению аудита 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: ***Бедридинова Елена Сергеевна***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее

Московский институт международных экономических отношений, 2003 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		
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ
2008	2009	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита
2009	настоящее время	Сведения не предоставлены	Сведения не предоставлены

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: **Петрова Татьяна Валерьевна**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее,

Томский государственный университет; Год окончания - 2002

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		
2005	настоящее	ОАО "Тюменьэнерго"	Директор по экономике и финансам, Заместитель

	время		генерального директора по экономике и финансам
--	-------	--	--

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: **Андрейченко Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее

- 1. Костромской ордена Трудового Красного знамени технологический институт, 1994 год;**
- 2. Ивановская государственная текстильная академия, 2001 год**
- 3. Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, 2008 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		
2005	2008	ОАО "ОГК-5"	Начальник отдела корпоративных отношений, корпоративный секретарь "ОГК-5"
2008	2009	ОАО "Холдинг МРСК"	Руководитель Дирекции корпоративных событий
2009	настоящее время	Сведения не предоставлены	Сведения не предоставлены

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 заработная 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	577 525
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	577 525

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	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	6 114	6 958
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	41.98	40.83
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	3 978 055 200	1 099 752 800
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	55 479 200	2 896 400
Общий объем израсходованных денежных средств	4 033 534 400	1 102 649 200

Увеличение численности на 13% по сравнению с 4 кварталом 2009 года вызвано переводом услуг по техническому обслуживанию и ремонту средств связи и АСУ, услуг по диагностике, испытаниям и измерениям на хозспособ.

Интересы работников и сотрудников ОАО "Тюменьэнерго" представляет Тюменская межрегиональная организация Общественного объединения "Всероссийский Электропрофсоюз".

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, 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**

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 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 891 340	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	3 774 179	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	64 330	41 580
в том числе просроченная	132 709	x
Итого	5 729 849	41 580
в том числе просроченная	132 709	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.: **941 371 754**

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	2 403 447	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	4 175 957	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	69 063	46 978
в том числе просроченная	158 889	x
Итого	6 648 467	46 978
в том числе просроченная	158 889	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.: **1 012 671 596**

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

задолженность не является просроченной

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2009 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	31.12.2009
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. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	14 672	1 694
Основные средства	120	65 402 829	72 396 023
Незавершенное строительство	130	7 132 639	5 721 889
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	379 323	321 740
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	0	0
Отложенные налоговые активы	148	95 457	122 491
Прочие внеоборотные активы	150	0	2 000
ИТОГО по разделу I	190	73 024 920	78 565 837
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 681 970	2 038 718
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 039 193	578 836
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	8 161	865 176
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 123	2 108
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	629 493	592 598
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	113 056	87 352
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 397 163	41 580
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	7 294 057	5 729 849
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 754 558	1 891 340

Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	400 000	1 100 161
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	0	0
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	400 000	1 100 161
Денежные средства	260	2 305 062	2 797 076
Прочие оборотные активы	270	768 036	694 714
ИТОГО по разделу II	290	13 959 344	12 489 450
БАЛАНС	300	86 984 264	91 055 287

ПАССИВ	Код строк и	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	58 264 285	58 205 829
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	7 778 335	9 505 387
ИТОГО по разделу III	490	69 180 384	70 848 980
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	7 700 000	11 522 416
Отложенные налоговые обязательства	515	1 056 113	1 163 267
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	8 756 113	12 685 683
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 606 956	0
Кредиторская задолженность	620	7 439 903	7 481 429
поставщики и подрядчики	621	1 488 000	1 441 880
задолженность перед персоналом организации	622	122 067	191 156
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 813	15 791
задолженность по налогам и сборам	624	49 342	388 555
прочие кредиторы	625	5 764 681	5 444 047
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	908	30
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	39 165
ИТОГО по разделу V	690	9 047 767	7 520 624
БАЛАНС	700	86 984 264	91 055 287

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	6 916 488	11 825 609
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	358 309	22 048
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	238 587	563 324
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	151
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	161
Износ жилищного фонда	970	1 125	1 038
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	611	209
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Бланки строгой отчетности		1 008	1 007
Имущество, находящееся в федеральной собственности		2 948	7 017

**Отчет о прибылях и убытках
за 2009 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	31.12.2009
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	37 245 024	35 193 761
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-31 862 668	31 964 856
Валовая прибыль	029	5 382 356	3 228 905
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	5 382 356	3 228 905
Проценты к получению	060	76 770	37 842
Проценты к уплате	070	-666 023	-263 848
Доходы от участия в других организациях	080	50	0
Прочие доходы	090	684 747	3 496 169
Прочие расходы	100	-2 197 992	-4 124 126
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 279 908	2 374 942
Отложенные налоговые активы	141	40 404	7 634
Отложенные налоговые обязательства	142	-107 181	-141 719
Текущий налог на прибыль	150	-1 479 739	-1 150 285
Иные аналогичные обязательные платежи	180	-64 796	-10 187
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 668 596	1 080 385
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	890 534	714 384
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	6	4
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года

	и				
		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	230	10 539	6 262	9 759	55
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	12	176 667	18 377	55 315
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	0	3	0	0
Отчисления в оценочные резервы	270	0	99 768	0	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	107	480 688	475	0

**Отчет об изменениях капитала
за 2009 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 № 3 по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2009
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	20 643 781	400 375	7 787 934	31 569 479
Изменения в учетной политике	011	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012	0	29 315 518	0	-711 149	28 604 369
Остаток на 1 января предыдущего года	020	2 737 389	49 959 299	400 375	7 076 785	60 173 848
Результат от пересчета иностранных валют	023	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	025	0	0	0	1 080 385	1 080 385

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		400 375	0	0	400 375
данные отчетного года		400 375	0	0	400 375
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года		0	0	0	0

данные отчетного года		0	0	0	0
Оценочные резервы:					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года		66 001	0	-8 001	58 000
данные отчетного года		58 000	30 696	0	88 696
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года		30 731	0	-579	30 152
данные отчетного года		30 152	69 072	-30 152	69 072

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	69 181 292		70 849 010	
		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
- всего					
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2009 г.**

	Коды
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата	31.12.2009
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

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**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2 305 062	324 441
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	43 052 544	43 755 896
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	135	68
Прочие доходы	050	507 564	177 393
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-26 382 237	-27 882 433
на оплату труда	160	-3 390 703	-2 891 511
на выплату дивидендов, процентов	170	-1 411 417	-839 456
на расчеты по налогам и сборам	180	-3 235 030	-2 871 246
на прочие расходы	190	-1 429 222	-1 054 749
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	7 711 634	8 393 962
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	32 325	119 330
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	7 706	992 153
Полученные дивиденды	230	50	0
Полученные проценты	240	67 960	34 558
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
Прочие поступления	260	0	256
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-9 328 392	-10 879 343
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-1 000 273	-1 847 756

Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Прочие расходы	320	-1 500	-14 756
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-10 222 124	-11 595 558
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	6 312 416	6 751 956
Поступление средств по целевому финансированию	370	0	44
Прочие доходы	380	787 044	670 000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-4 096 956	-2 239 783
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	3 002 504	5 182 217
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	492 014	1 980 621
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 797 076	2 305 062
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-1	11

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 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	31.12.2009
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	0	0	82
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	0	0	82
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы					
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	14 652	0	-12 969	1 683
Всего	045	14 734	0	-12 969	1 765

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	62	71

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	9 345 297	3 376 667	-2 012 392	10 709 572
Сооружения и передаточные устройства	111	88 186 632	32 526 500	-28 815 302	91 897 830
Машины и оборудование	112	28 178 679	11 036 521	-5 540 355	33 674 845
Транспортные средства	113	514 557	156 945	-157 854	513 648
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	220 079	17 081	-89 958	147 202
Рабочий скот	115	0	0	0	0
Продуктивный скот	116	0	0	0	0
Многолетние насаждения	117	402	0	-402	0
Другие виды основных средств	118	16 453	-832	-2 867	12 754
Земельные участки и объекты природопользования	119	922	10 468	-922	10 468
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	126 463 021	47 123 350	-36 620 052	136 966 319

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	61 060 192	64 570 296
в том числе:			
зданий и сооружений	141	43 593 367	45 908 288
машин, оборудования, транспортных средств	142	17 284 088	18 527 345
других	143	182 737	134 663
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	2 496 154	1 655 514
в том числе:			
здания	151	1 604 080	898 580
сооружения	156	327 917	379 997
машин, оборудования, транспортных средств	152	547 648	370 881
других	153	16 509	6 056
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	6 339	97 706
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	6 916 488	11 825 609
в том числе:			
здания и сооружения	161	1 178 808	208 877
машин, оборудования, транспортных средств	162	283 982	238 572
других	163	5 453 698	11 378 160
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	532 743	601 535
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	8 034 020	28 604 369
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	17 658 494	53 867 446
амортизации	172	9 624 474	25 263 077

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	0	2 155 541
---	-----	---	-----------

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	14 652	0	-12 969	1 683
в том числе:					
договор №47/08 от 08.07.2008г. "Влияние введения системы регулирования тарифов по передаче э/энергии методом доходности инвестирования капитала RAB"	311	11 286	0	-11 286	0
договор № 61.073.05 от 01.06.2005г. "Программа перевода нагрузки системных подстанций"	312	3 366	0	-1 683	1 683

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	5 000	2 000
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 внереализационные расходы	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	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 строк и		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным 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	305		0	

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	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	279 323	321 740	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	232 933	202 237	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	100 000	0	400 000	1 100 161
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	100 000	0	400 000	1 100 161
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	379 323	321 740	400 000	1 100 161
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	46 363	119 477	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	46 363	119 477	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-380 890	77 250	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 строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3	4	
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная - всего	610	7 294 057	5 729 849	
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 754 558	1 891 340	
авансы выданные	612	4 285 777	3 774 179	
прочая	613	1 253 722	64 330	
долгосрочная - всего	620	1 397 163	41 580	
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	621	0	0	
авансы выданные	622	0	0	
прочая	623	1 397 163	41 580	
Итого	630	8 691 220	5 771 429	
Кредиторская задолженность:				
краткосрочная - всего	640	9 046 859	7 481 429	
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 488 000	1 441 880	
авансы полученные	642	5 035 420	4 554 669	
расчеты по налогам и сборам	643	49 342	388 555	
кредиты	644	1 606 956	0	
займы	645	0	0	
прочая	646	867 141	1 096 325	
долгосрочная - всего	650	7 700 000	11 522 416	
в том числе:				
кредиты	653	5 000 000	8 822 416	
займы	654	2 700 000	2 700 000	
ИТОГО	660	16 746 859	19 003 845	

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	10 151 502	15 327 727
Затраты на оплату труда	720	3 766 607	3 037 197
Отчисления на социальные нужды	730	551 942	517 886
Амортизация	740	3 869 359	2 794 050
Прочие затраты	750	13 523 258	10 287 996
Итого по элементам затрат	760	31 862 668	31 964 856
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	857 015	-9 040
расходов будущих периодов	766	-36 895	148 932
резерв предстоящих расходов	767	0	0

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

целевое пособие - прочие				0	0
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0	0	0
в том числе:					

Пояснительная записка

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

**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности
за 2009 год**

1. Общие сведения.

В рамках Государственной программы приватизации РФ 12 марта 1993г. было учреждено АООТ «Тюменьэнерго», которое являлось 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.

Новая редакция Устава Общества утверждена Решением единственного акционера ОАО «Тюменьэнерго» - ОАО «Холдинг МРСК» (распоряжение № 9р от 29.06.2009г.).

ИНН: 8602060185

Основные виды деятельности:

- услуги по передаче и распределению электроэнергии;
- услуги по технологическому присоединению.

Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4.

Организационная структура: В состав Общества входят 13 филиалов, обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии:

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	<i>Ишимские электрические сети</i>	<i>627754, Тюменская обл., г.Ишим, ул.Шаронова, 16</i>
2.	<i>Тюменские электрические сети</i>	<i>625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Даудельная, 44</i>
3.	<i>Южные электрические сети</i>	<i>627144, Тюменская обл., г.Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8</i>
4.	<i>Тобольские электрические сети</i>	<i>626150, Тюменская обл., г.Тобольск, 7А микрорайон, АБК/3</i>
5.	<i>Сургутские электрические сети</i>	<i>628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34</i>
6.	<i>Нижневартовские электрические сети</i>	<i>628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22</i>
7.	<i>Нефтеюганские электрические сети</i>	<i>628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, ул. Мира, 15</i>
8.	<i>Северные электрические сети</i>	<i>629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона</i>
9.	<i>Энергокомплекс</i>	<i>628187, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков, 70</i>
10	<i>Ноябрьские электрические сети</i>	<i>629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25</i>
11	<i>Когалымские электрические сети</i>	<i>628486, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, пр. Нефтяников, 5</i>
12	<i>Урайские электрические сети</i>	<i>628281, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Урай, пос. Электросети</i>
13	<i>Тюменские распределительные сети</i>	<i>625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Даудельная, 44</i>

Все филиалы, входящие в состав ОАО «Тюменьэнерго», не являются юридическими лицами. Каждый филиал имеет свою организационно-производственную структуру, зависящую от технологического процесса.

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

Сведения о численности.

Среднесписочная численность за год составила 6114 человек.

Численность персонала ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31 декабря 2009г. составила 6304 чел. Численность персонала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 205 чел.

Увеличение числа работников в 2009 году произошло в связи с приемом персонала из ООО «Энергобаланс» занятого автоматизацией учета электроэнергии.

Численность, чел.	в т.ч.	на 01.01.2009г.	на 01.01.2010г.
	Общая численность	6099	6304
	Руководящий состав	1057	1064
	Специалисты	1719	1918
	Служащие	56	53
	Рабочие	3267	3269
	Уровень квалификации кадров, %	63,8	67,4
	Работающие пенсионного возраста, чел.	533	521
	%	8,4	8,2

В состав Совета Директоров Общества входят:

- Швец Николай Николаевич – Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»;
- Демидов Алексей Владимирович – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»;
- Оклей Павел Иванович – Заместитель генерального директора - технический директор ОАО «Холдинг МРСК»;
- Алексеев Павел Анатольевич – Директор по техническому контроллингу ОАО «СО ЕЭС»;
- Стрельцов Сергей Викторович – Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири;
- Санников Алексей Валерьевич - Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;
- Васильев Сергей Вячеславович – Директор по правовым вопросам 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»;
- Айрапетян Арман Мушегович – Заместитель руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»;

В состав Ревизионной комиссии входят:

- Матюнина Людмила Романовна – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»;
- Кормушкина Людмила Дмитриевна – Начальник отдела Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»;
- Бедридинова Елена Сергеевна – Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»;
- Андрейченко Дмитрий Евгеньевич – Руководитель дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК»;
- Петрова Татьяна Валерьевна – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Тюменьэнерго».

Финансовое положение ОАО «Тюменьэнерго».

Оценка финансового состояния наглядно представлена в таблице:

Показатели	2008 г.	2009 г.	2010 г.(план)
Текущей ликвидности	1,55	1,66	1,07
Срочной ликвидности	1,11	1,37	0,89
Абсолютной ликвидности	0,30	0,52	0,21
К соотношению заёмных и собственных средств (Капитализации)	0,30	0,29	0,18
К финансовой независимости (автономии)	0,77	0,78	0,85
Дебиторская задолженность (млн.руб.)	9 459, 3	5 771, 4	4 379, 2
Кредиторская задолженность (млн.руб.)	7 380, 1	7 481, 4	6 944,5
Рентабельность собственного капитала, %	1,72	2,30	5,94

В части платежеспособности Общество демонстрирует хорошие результаты. Показатели ликвидности стабильно находятся на достаточно высоком уровне и подтверждают высокую платежеспособность Общества.

На протяжении анализируемого периода значение коэффициента автономии собственных средств находится на достаточно высоком уровне и имеет незначительные колебания.

Величина дебиторской/кредиторской задолженности в целом имеет тенденцию «на снижение», что является положительным фактором, и свидетельствует о сокращении задолженности перед Обществом и Общества.

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 2009 году составила 5,6 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.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальныеложения, оформлены соответствующие первичные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.

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

Сроки полезного использования основных средств определяются в пределах, установленных постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

Общество ежегодно на начало года проводит переоценку основных средств со сроком полезного использования более 5 лет, входящих в следующие группы:

- Здания;
- Сооружения;
- Рабочие машины и оборудование
- Силовые машины и оборудование.

Переоценка проводится с привлечением независимого оценщика методом прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

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.

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.

3.5. Изменения в учетной политике.

Обществом последовательно применяется учетная политика, принятая в 2006 году. Учетной политикой на 2010 год Обществом закреплен способ признания выручки по договорам длительного производственного цикла. 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 действия более года.

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 (+) (тыс. руб.)	Причина корректировки
Основные средства	120	+ 8034020,0	Проведена переоценка основных средств в соответствии с принятой учетной политикой
Отложенные налоговые активы	145	-19091,0	Изменение ставки налога на прибыль с 24% в 2008 году до 20% в 2009 году в соответствии с изменениями в Налоговый Кодекс РФ
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-808470,0	Задолженность по договору с ООО «Техстрой», исполнение обязательств по которому ожидались и были исполнены в 2009 году, перенесена в состав краткосрочной задолженности.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	+808470,0 -768036,0	Задолженность по договору с ООО «Техстрой», исполнение обязательств по которому ожидались и были исполнены в 2009 году. Налог на добавленную стоимость, уплаченный в бюджет с авансов полученных.
Прочие оборотные активы	270	+768036,0	Налог на добавленную стоимость, уплаченный в бюджет с авансов полученных.
Итого актив баланса	300	+8014929,0	
Добавочный капитал	420	+8368276,0	Отражена дооценка основных средств по результатам переоценки в

				<i>соответствии с принятой учетной политикой</i>
<i>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</i>	470	-334256,0		<i>Отражена уценка основных средств по результатам переоценки в соответствии с принятой учетной политикой</i>
		+192131,0		<i>Изменение ставки налога на прибыль с 24% в 2008 году до 20% в 2009 году в соответствии с изменениями в Налоговый Кодекс РФ</i>
<i>Кредиты и займы (долгосрочные)</i>	510	-58027,0		<i>Причитающиеся к уплате проценты по кредитам и займам согласно учетной политике отражаются в учете и отчетности обособленно. Перенесены в прочие кредиторы.</i>
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>	515	-211222,0		<i>Изменение ставки налога на прибыль с 24% в 2008 году до 20% в 2009 году в соответствии с изменениями в Налоговый Кодекс РФ</i>
<i>Кредиты и займы (краткосрочные)</i>	610	-1778,0		<i>Причитающиеся к уплате проценты по кредитам и займам согласно учетной политике отражаются в учете и отчетности обособленно. Перенесены в прочие кредиторы.</i>
<i>Кредиторская задолженность (прочие кредиторы)</i>	625	+59805,0		<i>Причитающиеся к уплате проценты по кредитам и займам согласно учетной политике отражаются в учете и отчетности обособленно. В соответствии с условиями договоров признаются краткосрочными обязательствами.</i>
<i>Итого пассив баланса</i>	700	+8014929,0		

4. Раскрытие существенных показателей отчетности.

4.1. Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам

млн. руб.

<i>№</i>	<i>Наименование группы основных средств</i>	<i>Восстановительная стоимость на 31.12.08г.</i>	<i>Результат от переоценки объектов основных средств</i>	<i>Восстановительная стоимость на 01.01.09г.</i>	<i>Восстановительная стоимость на 31.12.09г.</i>	<i>% к итогу 31.12.09г.</i>
1	<i>Здания</i>	8 244,09	1 101,20	9 345,30	10 709,57	7,82
2	<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	78 379,70	9 806,93	88 186,63	91 897,83	67,09
3	<i>Машины и оборудование</i>	21 428,38	6 750,30	28 178,68	33 674,85	24,59
4	<i>Транспортные и другие основные средства</i>	752,36	0,06	752,42	684,07	0,50
	<i>ИТОГО:</i>	108 804,53	17 658,49	126 463,03	136 966,32	100%

Увеличение суммы основных средств произошло за счет достройки, дооборудования, реконструкции уже существующих объектов основных средств и приобретения новых.

По состоянию на 01.01.2009г. Обществом с привлечением независимого оценщика проведена переоценка основных средств исходя из рыночных цен.

Сумма дооценки основных средств в результате переоценки зачислена в добавочный капитал Общества. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме его уценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенная на счет учета нераспределенной прибыли, отнесена на счет учета нераспределенной прибыли. Величина уценки основных средств, а также превышение суммы уценки объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал Общества по результатам переоценки, проведенной 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.

Износ основных средств на 31.12.2009г. составил 47,1 %.

Расходы от выбытия основных средств, списания и безвозмездной передачи 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 течение года были осуществлены фактические затраты в виде капитальных вложений на производственное развитие в объеме – 9 500,101 млн. руб. Кроме того, фактические затраты на приобретение профильного имущества составили – 292,799 млн. руб., в том числе ВЛ-110кВ Ханты-Мансийская – Луговская – 284,921 млн. руб

Наиболее крупные капитальные вложения были осуществлены в строительство следующих объектов:

- ПП-110кВ Угутского м/р и ВЛ-110кВ – 1 433,592 млн. руб.;
- Надстройка 220 кВ на ПС-110 кВ "Средний Балык" с ВЛ-220 кВ – 597,906 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Западная" с ВЛ-110кВ – 509,661 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Ново-Аганская с питающей ВЛ-110кВ - 488,083 млн. руб.;
- ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард - 441,951 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Бахиловская" Расширение ОРУ. Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*50МВар и УШР мощностью 1*25 - 417,338 млн. руб.;
- Надстройка 220 кВ на ПС-110кВ "Факел" с ВЛ-220кВ – 357,945 млн. руб.;
- ПП 110 кВ Узловая с ВЛ 220 кВ Белозерная-Узловая (надстройка 220 кВ на ПС Узловая) – 136,120 млн. руб.;
- ПП-110 кВ "Победа" с заходами ВЛ 110 кВ Сургут-Олимпийская-Зеленая – 301,141 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Покачевская - Северо-Поточная – 295,986 млн. руб.;
- Выполнение реконструкции ПС Центральная – 152,007 млн. руб.;
- СП-220кВ Росляковская - Югра – 149,617 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Мышкино, с заменой оборудования ОРУ 110,35кВ – 121,592 млн. руб.;
- Расширение ПС-110кВ "Нижневартовская" – 99,901 млн. руб.

Фактически введено основных фондов в отчетном периоде – 10 642,854 млн. руб., в том числе наиболее крупные объекты:

- ПП-110кВ Угутского м/р и ВЛ-110кВ – 1 467,597 млн. руб.;
- Надстройка 220 кВ на ПС-110 кВ "Средний Балык" с ВЛ-220 кВ – 978,569 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Бахиловская" Расширение ОРУ. Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*50МВар и УШР мощностью 1*25 – 749,494 млн. руб.;
- ПП-110 кВ "Победа" с заходами ВЛ 110 кВ Сургут-Олимпийская-Зеленая – 687,052 млн. руб.;
- Надстройка 220 кВ на ПС-110кВ "Факел" с ВЛ-220кВ – 547,233 млн.руб.;
- ПП-110 кВ Комсомольского м/р с заходами ВЛ-110 кВ – 545,342 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Геолог" с ВЛ-110кВ – 512,223 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Сигнал-2 в г.Губкинский с ВЛ 110 кВ – 234,977 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Западная" с ВЛ-110кВ – 510,330 млн. руб.;
- ПС-110/35/6 кВ Мегион-2 с питающей ВЛ-110кВ – 474,810 млн. руб.;
- Надстройка 220кВ ПС-110кВ "Узловая" и включением ВЛ 220кВ Белозерная-Узловая на номинальное напряжение - 398,494 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Северная (перевод под напряжение 110 кВ) – 261,569 млн.руб.;
- Реконструкция ПС 110/10/10 кВ Олимпийская с заменой трансформаторов 2x25 мВА на 2x40 мВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ -1 этап – 213,642 млн. руб.;
- Расширение ПС 110 кВ "Восточный" Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*50 Мвар и УШР мощностью 1*25 Мвар – 163,169 млн.руб.;
- СП-220кВ Росляковская - Югра – 158,365 млн. руб.;
- ПС-110кВ "Вать Еган" – 102,249 млн. руб.;

- ПС-110кВ "Дружная" – 101,974 млн. руб.;

По состоянию на 31.12.2009 года сальдо строки 130 «Незавершенное строительство» составило – 5 721,9 млн. руб., в том числе затраты по незавершенному капитальному строительству – 5 189,1 млн. руб.

4.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2009г. долгосрочные финансовые вложения Общества составили 321,74 млн. рублей, в том числе:

- акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг -119,5 млн. рублей
- акции дочернего общества ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» - 202,2 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.

Доходы и расходы от выбытия инвестиций в акции отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

По сравнению с 2008г. стоимость финансовых вложений уменьшилась на 57,58 млн. рублей, что связано со следующими обстоятельствами:

	Сумма Рост (+) Снижение (-)
Создан резерв по акциям ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	-30,69
Реализованы акции:	-4,14
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-10	-1,34
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-14	-0,12
<input type="checkbox"/> ОАО ЮГК ТГК-8	-2,68
 Произведена корректировка оценки акций в связи с ростом рыночной стоимости:	 +77,25
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-1	+2,27
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-2	+1,63
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-3	+2,09
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-4	+5,22
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-5	+15,76
<input type="checkbox"/> ОАО ОГК-6	+1,36
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-1	+2,39
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-2	+0,22
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-4	+0,32
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-5	+3,47
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-6	+0,40
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-9	+0,62
<input type="checkbox"/> ОАО ТГК-13	+0,40
<input type="checkbox"/> ОАО Волжская ТГК	+1,73
<input type="checkbox"/> ОАО ЮГК ТГК-8	-0,19
<input type="checkbox"/> ОАО ФСК ЕЭС	+10,02
<input type="checkbox"/> ОАО Интер РАО ЕЭС	+7,47
<input type="checkbox"/> ОАО ЭиЭ Мосэнерго	+2,88
<input type="checkbox"/> ОАО Холдинг МРСК	+7,89
<input type="checkbox"/> ОАО ЭиЭ Кузбассэнерго	+0,56
<input type="checkbox"/> РАО Энергетические системы Востока	+1,52
<input type="checkbox"/> ОАО РусГидро	+9,24
Перевод долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные, т.к. до их срока погашения осталось меньше 12 месяцев.	-100,00
<input type="checkbox"/> Векселя Сбербанка РФ	-50,00
<input type="checkbox"/> Векселя СФ ООО КБ Агропромкредит	-50,00
ИТОГО:	-57,58

4.4. Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2009г. краткосрочные финансовые вложения Общества составили 1 100,16 млн. рублей, в том числе:

- векселя Сбербанка РФ – 1 050,0 млн. рублей;
- векселя СФ ООО КБ «Агропромкредит» - 50,16 млн. рублей

По сравнению с 2008г. стоимость финансовых вложений увеличилась на 700,16 млн. рублей, что связано со следующими обстоятельствами: млн.руб.

	Сумма Рост (+) Снижение (-)
<i>Строка баланса 250</i>	+700,16
<i>Переведены долгосрочные финансовые вложения в краткосрочные (до их срока погашения осталось меньше 12 месяцев):</i>	+100,00
<input type="checkbox"/> Векселя Сбербанка РФ	+50,00
<input type="checkbox"/> Векселя СФ ООО КБ «Агропромкредит»	+50,00
<i>Приобретены векселя:</i>	+600,16
<input type="checkbox"/> Сбербанка РФ	+600,00
<input type="checkbox"/> СФ ООО КБ «Агропромкредит»	+0,16

4.5. Запасы (строка 210 Бухгалтерского баланса)

В балансе на конец года запасы составляют 2 038,72 млн. рублей или 16,32% от оборотных активов.

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 69,07 млн. рублей. Стоимость материально-производственных запасов снизилась на конец года на 460,3 млн. руб. из них на сумму 306 млн. руб. за счет списания выявленных по результатам инвентаризации ненецквидного имущества, полностью потерявшего свои первоначальные качества под воздействием природных факторов ввиду длительного хранения.

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 – 336 млн. руб. на 31.12.2009. Всего расходы на приобретение программных продуктов на 31.12.2009 г. составляют 545 млн. руб.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2009 составляют 865 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. Задолженность покупателей и заказчиков (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230 на 31.12.2009 г. (млн. руб.)

№	Наименование	Сумма
1	Прочие дебиторы, в т. ч.	41,58
	Задолженность работников Общества за квартиры, проданные в рассрочку	6,68
	Задолженность по займам, выданным работникам на приобретение жилья	
		34,90

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240 на 31.12.2009 г. (млн. руб.)

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, из них:	1 891,34
	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	949,11
	ООО «Лукойл-Энергосети»	475,42
	ООО «Мегионэнергогефть»	82,94
	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	56,08
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ, в т. ч.	0,14
	ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	0,14

4	<i>Авансы выданные, из них:</i> ОАО «ЮТЭК» ООО «Техстрой» ОАО «ФСК ЕЭС» ООО «Запсибэлектрострой»	3 774,18 1 457,98 1 455,42 583,00 91,24
5	<i>Прочие дебиторы, из них:</i> Задолженность по займам, выданным работникам на приобретение жилья МУП «Городские электрические сети» Переплата по налогам в бюджеты разных уровней Переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	64,19 20,53 4,74 16,91 10,07
	<i>Итого:</i>	5 729,85

По сравнению с 2008 годом дебиторская задолженность уменьшилась на 2 919,79 млн. рублей, из них за счет:

- погашения выданных авансов - 1031 млн. руб.*
- списания нереальных к взысканию долгов в сумме 152 млн. руб. и списания задолженности ввиду неплатежеспособности должника ОАО «Курганская энергосбытовая компания» - 328 млн. руб. Решением от 23.10.2008 ОАО «Курганская энергосбытовая компания» признана банкротом.*

4.7. Долгосрочные обязательства (строка 510 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2009г. составляют:

- Кредиты банка - 8 822,42 млн. руб.*
- Займы - 2 700,00 млн. руб.*

По договору об открытии не возобновляемой кредитной линии на сумму 4624,6 млн. руб. под 11% годовых на срок до июля 2014 года для финансирования инвестиционной деятельности в отчетном периоде получены денежные средства в сумме 3822,4 млн. руб.

По договору об открытии возобновляемой кредитной линии на сумму 3000,0 млн. руб. под 11% годовых на срок до мая 2011 года для финансирования инвестиционной деятельности Обществом в отчетном периоде получен и погашен кредит в сумме 1190,0 млн. руб.

Обязательство по кредиту отражаются в бухгалтерском учете в размере полученных денежных средств.

По статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» отражены обязательства Общества по размещенным процентным облигациям в количестве 2 700 000 штук, номинальной стоимостью 1 000 рублей со сроком погашения в 1820-й день с даты начала размещения, с объявленным купонным доходом при размещении в размере 7,7% годовых.

Способ размещения облигаций: открытая подписка.

Дата регистрации выпуска: 21 февраля 2007г.

Регистрационный номер: 4-02-00159-F.

Идентификационные признаки выпуска: документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением.

Период размещения облигаций: 05.04.2007г.

За 2009 год по кредитам и займам начислено процентов 1413,2 млн. руб., из них 666 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 2009 год составила 747 млн. руб. К инвестиционным активам Общество относит объекты незавершенного строительства.

Оплачено процентов по кредитам и займам 1411,4 млн. руб.

Причитывающиеся к оплате по кредитам и займам проценты отражены в балансе обособленно в составе кредиторской задолженности по строке «Прочие кредиторы». При этом, в целях сопоставимости данных при формировании вступительного сальдо проценты по кредитам и займам в сумме 59,8 млн. руб. перенесены из статьи «Кредиты и займы» в статью «Прочие кредиторы».

Просроченной задолженности по кредитам и займам Общество не имеет.

Обороты по кредитным ресурсам за 2009г. представлены в таблице: (млн. руб.)

Тип кредита	Задолженность на начало периода	2009 г.		Задолженность на конец периода
		Получено	Погашено	

<i>Краткосрочные кредиты</i>	1 607	1 300	2 907	0
<i>Долгосрочные кредиты</i>	5 000	5 012	1 190	8 822
<i>Займы (облигационный заем)</i>	2 700	0	0	2 700
<i>Итого</i>	9 307	6 312	4 097	11 522

4.8. 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.)

<i>Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:</i>	7 481,43
<i>в том числе:</i>	
<i>Поставщики и подрядчики, из них:</i>	1 441,88
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	110,11
ОАО «ФСК ЕЭС»	678,13
ОАО «СУЭНКО»	29,00
ОАО «Городские электрические сети»	34,92
ОАО «Тюменьэнергосетьсервис»	72,15
ОАО «Холдинг МРСК»	19,53
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	31,99
ООО «Электрон»	24,24
ООО «Тюменское автотранспортное предприятие»	20,70
<i>Авансы, полученные, из них:</i>	4 554,67
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	1 390,49
ООО «РН-Пурнефтегаз»	632,11
ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	543,93
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	191,18
ООО «Черногорэнерго»	197,72
ООО «Торгплаза –Сургут»	189,90
ООО «Газпромнефть-Хантос»	413,13
ОАО «СУЭНКО»	108,03
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	197,88
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	157,38
ОАО «СибурТюменьГаз»	98,26
ОАО «Самотлорнефтегаз»	59,25
<i>Прочие кредиторы, из них:</i>	879,39
Финансирование ХМАО по долевому строительству	469,98
ОАО «ФСК ЕЭС»	118,93
ООО «Энергостройремонт»	30,38
ЗАО «ИСК Союз-Сети»	32,00
ООО «Таврида Электрик Омск»	25,17
ОАО «Тюменьэнергосетьсервис»	17,24
ОАО «Центрэнергохолдинг»	14,73
<i>Проценты по кредитам и займам</i>	61,62

По сравнению с 2008 годом краткосрочная кредиторская задолженность существенно не изменилась.

4.9. Резервный капитал.

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). В 2009 году Общество направляло письмо акционеру ОАО «Холдинг МРСК» с предложением о внесении изменений в Устав относительно размера резервного капитала.

4.10. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

За отчетный год уменьшение добавочного капитала произошло за счет перевода в нераспределенную прибыль суммы дооценки по выбывшим основным средствам в размере 58,46 млн. рублей.

4.11. Акции Общества

Уставный капитал Общества составляет 2 737 389 510 рублей:

	<i>Общее количество (шт.)</i>	<i>Номинальная стоимость (руб.)</i>	<i>Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества</i>
Обыкновенные акции	273 738 951	2 737 389 510	0
Привилегированные акции	0	0	0
ИТОГО:	273 738 951	2 737 389 510	0

Единственным акционером ОАО "Тюменьэнерго" является Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК", которому принадлежит 100% акций Общества. Акции компании не обращаются на организованном рынке ценных бумаг. Стоимость чистых активов эмитента значительно превышает размер уставного капитала, что является критерием устойчивого финансового состояния Общества.

4.12. 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 строке 470 «Нераспределенная прибыль» в размере 1668,60 млн. рублей.

Сумма условного расхода составила 656 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

4.13. Товарообменные (бартерные) операции

В 2009г. продажа продукции Общества на условиях товарообмена (бартера) не осуществлялась.

4.14. 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.

<i>Показатели</i>	<i>2008г.</i>	<i>2009г.</i>	<i>Отклонение</i>	
			<i>Сумма</i>	<i>%</i>
Выручка всего (стр.010 формы №2)				
в том числе:				
<input type="checkbox"/> от передачи электроэнергии	35 193,76	37 245,02	+2 051,26	+5,83
<input type="checkbox"/> от технологического присоединения	33 909,32	34 826,57	+917,25	+2,71
<input type="checkbox"/> от аренды	577,00	1 843,06	+1 266,06	+219,42
<input type="checkbox"/> прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	289,67	255,56	-34,11	-11,78
<input type="checkbox"/> прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	415,68	318,46	-97,22	-23,38
	2,09	1,38	-0,71	-33,97

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 5,83% и составила 37 245,02 млн. рублей.

Увеличение выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 2 051,26 млн. рублей произошло за счет роста тарифа на передачу электроэнергии и завершения процесса выполнения работ по договорам технологического присоединения.

Выполнение работ по технологическому присоединению имеет длительный технологический цикл. Договорами по технологическому присоединению определяется комплекс мероприятий, подлежащих выполнению в рамках конкретного договора без указания этапов выполнения и их стоимости.

В соответствии с пунктом 13 ПБУ 9/99 «Доходы организации» ввиду невозможности определить степень готовности работ, услуг Общество признавало выручку по договорам технологического присоединения по завершению работ, услуг. В соответствии с пунктом 19 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы, связанные с исполнением обязательств по договорам технологического присоединения, отражены в отчете о прибылях и убытках с учетом соответствия доходов и расходов и путем распределения расходов между отчетными периодами, когда расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов. Руководствуясь указанными правилами, расходы по актам технологического присоединения к сетям ФСК в сумме 2325,8 млн. руб. Общество распределило между отчетными периодами пропорционально доходам:

- сумма 1468,5 млн. руб. отнесена на расходы 2009 года,
- сумма 857,3 млн. руб. квалифицируется как расходы в незавершенном производстве, так как услуги Заявителю полностью не оказаны, работы не завершены.

4.15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих статей:

Показатели	2008г	2009г.	млн. руб.	
			Сумма	Отклонение %
Прочие доходы,				
в том числе:				
<input type="checkbox"/> от продажи ценных бумаг	3 496,17	684,75	-2 811,42	-80,41
<input type="checkbox"/> от реализации основных средств, включая квартиры	2 812,81	407,82	-2 404,99	-85,50
<input type="checkbox"/> от реализации МПЗ	101,20	11,46	-89,74	-88,67
<input type="checkbox"/> прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	86,33	31,35	-54,98	-63,68
<input type="checkbox"/> прочие	18,38	0,01	-18,37	-99,95
	477,45	234,12	-243,33	-50,96
Прочие расходы,				
в том числе:				
<input type="checkbox"/> от продажи ценных бумаг	4 124,13	2 197,99	-1 926,14	-46,71
<input type="checkbox"/> от реализации основных средств, включая квартиры	2 778,15	404,25	-2 373,90	-85,45
<input type="checkbox"/> от реализации МПЗ	60,60	4,03	-56,57	-93,35
<input type="checkbox"/> расходы от ликвидации и списания основных средств, незавершенного строительства и прочего имущества	81,68	26,80	-54,88	-67,19
<input type="checkbox"/> передача имущества в муниципальную собственность	155,75	460,77	+305,02	+195,84
<input type="checkbox"/> убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	0	0,18	+0,18	+100,00
<input type="checkbox"/> расходы на проведение культурно-просветительных и спортивных мероприятий	55,32	176,67	+121,35	+219,36
<input type="checkbox"/> резерв под обесценение финансовых вложений	37,32	42,02	+4,7	+12,59
<input type="checkbox"/> резерв под снижение стоимости материальных ценностей	0	30,70	+30,70	+100,00
<input type="checkbox"/> прочие	955,31	983,50	+28,19	+2,95

Уменьшение в 2009 году доходов и расходов по сравнению с 2008 годом объясняется снижением оборота по реализации ценных бумаг.

4.16. 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.

	2008г.	2009г.
Базовая прибыль за отчетный год, млн. руб.	1 080,385	1 668, 596
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	273 738,951	273 738,951
Базовая прибыль на акцию, руб.	3,9468	6,0956

4.17. Информация о взаимосвязанных сторонах.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

	млн. руб.	
	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Дебиторская задолженность		
<input type="checkbox"/> ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	0,06	0,14
Кредиторская задолженность		
<input type="checkbox"/> ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	3,38	3,23

В отчетном периоде ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» оказывало услуги Обществу по договорам оказания транспортных услуг на сумму 36 млн. руб. Общество предоставляло ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» имущество в аренду на сумму менее 1 млн. руб.

В отчетном периоде Общество выплачивало членам Совета директоров вознаграждение за участие в заседаниях. Сумма вознаграждения, выплаченного в 2009 году, составила 9,15 млн. рублей.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества в 2009 году составило 86,3 млн. руб. из них: районный коэффициент и северная надбавка 45,5 млн. руб.

Займы аффилированным лицам и займы аффилированными лицами Обществу не предоставлялись.

Других сделок с аффилированными лицами в отчетном периоде не было.

4.18. 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.

4.19. 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.

Генеральный директор _____ Крючков Е.Е.

Главный бухгалтер _____ Лагунова Л.И.

Аудиторское заключение

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-017-03-10 по бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" (далее - Общество) за период с 1

января по 31 декабря 2009 г. включительно.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из: бухгалтерского баланса (форма № 1); отчета о прибылях и убытках (форма № 2); отчета об изменениях капитала (форма № 3); отчета о движении денежных средств (форма № 4); приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5); — пояснительной записи.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с: Федеральным законом "Об аудиторской деятельности"; федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности; внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на бухгалтерскую отчетность Общества.

Заместитель Генерального директора Закрытого акционерного общества "ЭНПИ Консалт" (квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № КО 12971 на неограниченный срок)

Руководитель проверки (квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К002828 с неограниченным сроком действия)

*В.Ю. Скобарев
О.М.Сорокина*

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Коды	
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата	31.03.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

384

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

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 694	1 771
Основные средства	120	80 122 303	78 919 593
Незавершенное строительство	130	5 721 889	6 384 818
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	321 740	353 671
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	0	0
Отложенные налоговые активы	148	122 491	120 001
Прочие внеоборотные активы	150	2 000	1 500
ИТОГО по разделу I	190	86 292 117	85 781 354
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 038 718	1 846 659
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	578 836	569 565
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	865 176	704 648
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 108	2 085
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	592 598	570 361
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	87 352	86 544
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	41 580	46 978
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	6 648 467
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 891 340	2 403 447
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	1 100 161	450 063
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	0	0
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	1 100 161	450 063
Денежные средства	260	2 797 076	6 312 871
Прочие оборотные активы	270	694 714	695 706
ИТОГО по разделу II	290	12 489 450	16 087 288
БАЛАНС	300	98 781 567	101 868 642

ПАССИВ		Код строк и	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	68 754 819	68 758 372	
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	6 682 677	8 127 129	
ИТОГО по разделу III	490	78 575 260	80 023 265	
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты	510	11 522 416	11 522 416	
Отложенные налоговые обязательства	515	1 163 267	1 324 325	
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0	
ИТОГО по разделу IV	590	12 685 683	12 846 741	
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты	610	0	0	
Кредиторская задолженность	620	7 481 429	8 894 594	
поставщики и подрядчики	621	1 441 880	1 886 058	
задолженность перед персоналом организации	622	191 156	378 103	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 791	130 764	
задолженность по налогам и сборам	624	388 555	1 168 270	
прочие кредиторы	625	5 444 047	5 331 399	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0	
Доходы будущих периодов	640	30	13	
Резервы предстоящих расходов	650	0	0	
Прочие краткосрочные обязательства	660	39 165	104 029	
ИТОГО по разделу V	690	7 520 624	8 998 636	
БАЛАНС	700	98 781 567	101 868 642	

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	12 625 817	
в том числе по лизингу	911	0	0	
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	22 048	21 708	
Товары, принятые на комиссию	930	0	0	
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	563 324	560 733	
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	151	58	

Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	161	63
Износ жилищного фонда	970	1 038	1 067
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	209	209
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Бланки строгой отчетности		1 007	1 006
Имущество, находящееся в федеральной собственности		7 017	7 017

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 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	31.03.2010
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строк и	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	11 713 171	9 631 150
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-9 531 949	-7 892 098
Валовая прибыль	029	2 181 222	1 739 052
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 181 222	1 739 052
Проценты к получению	060	58 409	16 511
Проценты к уплате	070	-268 188	-170 567
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	715 124	327 184
Прочие расходы	100	-734 099	-469 661
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 952 468	1 442 519
Отложенные налоговые активы	141	-2 490	11 380
Отложенные налоговые обязательства	142	-82 538	-18 364
Текущий налог на прибыль	150	-461 559	-424 482
Иные аналогичные обязательные платежи		42 124	-57 825
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 448 005	953 228
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	156 093	142 962
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код строк	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года

	и				
		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	230	3 900	820	1 690	0
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	0	0	0	86 828
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	0	0	0	0
Отчисления в оценочные резервы	270	0	0	0	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	0	0	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

В отчетном периоде в учетную политику изменения не вносились. Обществом последовательно применяется учетная политика, принятая в 2006 году.

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.: **32 909 706 945**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **17 819 463 145**

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 2007-2009 г.г. 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.: **2 737 389 510**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 737 389 510**

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

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2005 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.: **110 000 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **4.02**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 041 356 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **2 507 562 000**

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: **1 434 994 329**

Направления использования данных средств:

дивиденды

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

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): **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.: **903 404 700**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **33**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 013 912 100**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **110 507 400**

Направления использования данных средств:

капитальное строительство и техническое перевооружение

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**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2005 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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 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.): **10**

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: **3 121 409**

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
24.10.2003	1-01-00159-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:

24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций эмитент 67-1-970A от 26.12.1995 и 1-03-00159-F от 26.06.1998 и присвоения выпускам государственного регистрационного номера 1-01-00159-F).

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, осуществлявший 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: *Закрытое Акционерное Общество «Национальный депозитарий центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

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 НДЦ, 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, ставки остальных купонов. 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, (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: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ЦМД»*

Место нахождения: *107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. В*

ИНН: *7708047457*

ОГРН: *1027700095730*

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

Номер: *10-000-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *26.06.1999*

Отсутствуют.

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. с последующими изменениями и дополнениями;*
- 2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) № 117-ФЗ от 05.08.2000 г. с последующими изменениями и дополнениями;*
- 3. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173-ФЗ от 10.12.2003 г. (в редакции от 22.07.2008 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 24.07.2007 г.);*
- 6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 г. (в редакции от 27.12.2009 г.).*

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым

эмиссионным ценным бумагам эмитента

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: **2004**

Период: **9 мес.**

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: **31.12.2004**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **31.12.2004**

Дата составления протокола: **31.12.2004**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1131пр/5 от 31.12.2004**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.2422**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 434 994 328.93**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 434 994 328.93**

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: **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, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке

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

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**

14. Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Размер дохода по каждому купону, 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		
38,39	103 653 000	Каждый 182-й день с начала размещения облигаций	полугодие

15. 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» (Общество с ограниченной ответственностью)

Сокращенное фирменное наименование: ООО 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

Итого: – 518 265 000 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:

Наименование регистратора	Сумма выплаченного
---------------------------	--------------------

	вознаграждения	
	в 2009 году, (руб.)	в 1 квартале 2010г., (руб.)
ЗАО ИК «Тройка диалог»	2 365,83	0,00
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	761 088,00	190 272,00
ЗАО «Иркол»	2 430,80	0,00
ЗАО «Регистрационное общество «СТАТУС»	52,90	0,00
ООО «ВУрСиб»	285,54	0,00
ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»	285,54	0,00
Итого:	766 223,07	190 272,00

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

в течение 1 квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго»

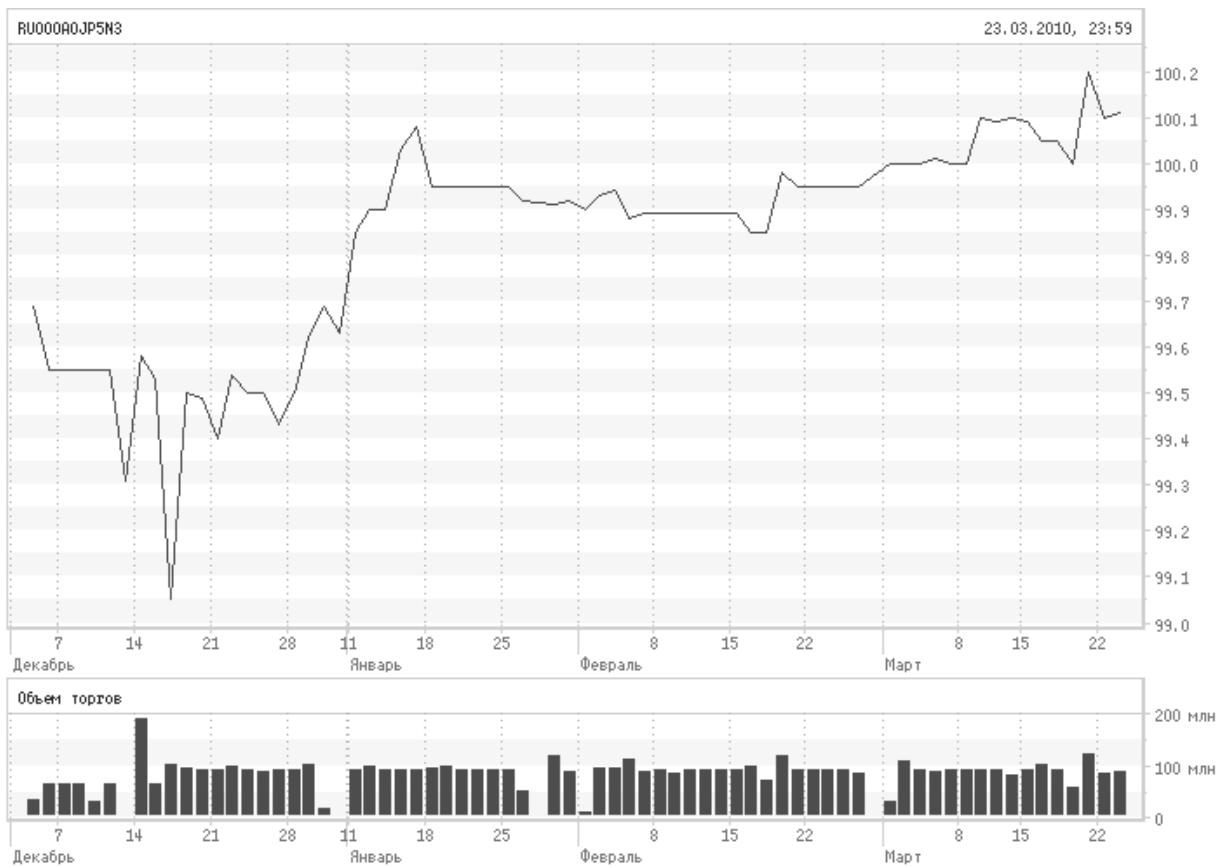
а) Котировальные списки, в которые включены облигации ОАО «Тюменьэнерго»

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 (2009 г.)



Динамика изменения цен и объемов торгов за 1 кв. 2010 года



в) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2009 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
янв. 09	ММВБ	719 535 277	30
февр.09	ММВБ	887 382 458	162
март 09	ММВБ	626 439 849	89
Итого за 1 кв. 2009 г.	ММВБ	2 233 357 584	281
апр.09	ММВБ	268 659 817	52
май 09	ММВБ	133 497 688	23
июн.09	ММВБ	774 233 095	34
Итого за 2 кв. 2009 г.	ММВБ	1 176 390 600	109
июл.09	ММВБ	284 405 882	41
авг. 09	ММВБ	299 804 729	22
сен.09	ММВБ	46 634 125	33
Итого за 3 кв. 2009 г.	ММВБ	630 844 736	96
окт.09	ММВБ	294 636 163	53
ноя.09	ММВБ	588 421 800	47
дек.09	ММВБ	2 026 501 172	92
Итого за 4 кв. 2009 г.	ММВБ	2 909 562 135	192
Итого за 2009 год	ММВБ	6 950 155 055	678

г) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 1 кв. 2010 года.

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. 2010г.	ММВБ	4 516 846 524	161

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 I квартале 2010 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

В I квартале 2010 года (23 и 26 марта) в г. Сургуте и г. Ханты-Мансийске проведены пресс-конференции с участием Генерального директора Е.Е.Крючкова, в ходе которой обсуждались следующие темы: итоги работы ОАО «Тюменьэнерго» в 2009 году, выполнение инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго» 2009-2010 гг., прохождение ОЗП 2009-2010 гг. Итоги пресс-конференции освещались в федеральных, региональных и местных СМИ и на корпоративном сайте ОАО «Тюменьэнерго».

В СМИ всех уровней и на корпоративном сайте освещались следующие направления:

- производственная деятельность ОАО «Тюменьэнерго» и филиалов предприятия (прохождение ОЗП 2009-2010, ремонты, модернизация производства, охрана труда, инновации, противоаварийные, противопаводковые мероприятия, работа Центров обслуживания клиентов и другие);*
- организационная работа и управленческие решения (заседания Технического и Стратегического Советов);*
- внутрикорпоративные мероприятия (спартакиада, иные спортивные мероприятия, тематические праздники, конкурсы);*
- имиджевые материалы по филиалам (к 45-летию филиала «Тюменские распределительные сети» и юбилею филиала «Северные электрические сети»);*
- участие ОАО «Тюменьэнерго» в конкурсах, рейтингах - по итогам 2009 года ОАО «Тюменьэнерго» является лидером российского сводного рейтинга социально-экологической ответственности (первое место из 2913 компаний России).*

Реализованы и находятся в активной стадии PR-программы: переход ОАО «Тюменьэнерго» на РАВ-регулирование в 2011 году (совместно с ОАО «Холдинг МРСК» в рамках реализации Единой репутационной политики), прохождение ОЗП 2009-2010, итоги производственной деятельности за 2009 год.

Обеспечивается обязательное раскрытие информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии – на сайте Тюменьэнерго и в официальном издании «Тюменская область сегодня».

В I квартале 2010 года начала работу англоязычная версия корпоративного сайта, что обеспечивает доступ к информации о компании более широкому кругу пользователей - потенциальных инвесторов, иностранных СМИ. Также, сайт приведен в соответствие с требованиями Единой репутационной политики ОАО «Холдинг МРСК» в части символики и брэндинга.

Материалы о деятельности предприятия доступны на корпоративном сайте www.te.ru, рассылаются сотрудникам, ответственным за информационное обеспечение в филиалах и представлена на информационном стенде в здании Исполнительной дирекции.

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