

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) эмитента)

Код эмитента:

0 0 1 5 9 – F

за 1 квартал 2009 года

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

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности) эмитента)

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

Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» (наименование должности руководителя эмитента) Дата “ <u>13</u> ” _____ мая _____ 20 <u>09</u> г.	_____ (подпись)	Е.Е. Крючков (И.О. Фамилия)
1-ый заместитель главного бухгалтера ОАО «Тюменьэнерго» (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента) Дата “ <u>13</u> ” _____ мая _____ 20 <u>09</u> г.	_____ (подпись)	Т.И. Сало (И.О. Фамилия)
М.П.		

Контактное лицо:	Ведущий специалист Отдела корпоративных событий ОАО «Тюменьэнерго», Воронова Варвара Федоровна
Телефон:	(3462) 77-66-65
Факс:	(3462) 77-64-20
Адрес электронной почты:	VoronovaV@id.te.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет,	www.te.ru

(указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)

(указывается номер (номера) телефона контактного лица)

(указывается номер (номера) факса эмитента)

(указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется))

на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	17
2.3. Обязательства эмитента.....	17
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	17
2.3.2. Кредитная история эмитента	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	21
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	21
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.....	23
2.5.3. Финансовые риски	25
2.5.4. Правовые риски.....	28
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
III. Подробная информация об эмитенте	31
3.1. История создания и развитие эмитента	31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	31
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	32
3.1.4. Контактная информация	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	34
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	34
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	39
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	41
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	51
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	52

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	52
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	52
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	52
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	53
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	53
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.	55
3.6.1. Основные средства	55
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	61
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	61
4.1.1. Прибыль и убытки	61
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	63
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	64
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	66
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	66
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	68
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	73
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	73
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	74
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	77
4.5.2. Конкуренты эмитента	78
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.....	80
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	80
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	86
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	105
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	106
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	108
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.	113
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	114
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	114
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в	

совершении которых имелась заинтересованность	114
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	114
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	115
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права.	116
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	116
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	116
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	118
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	119
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.	120
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	120
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	120
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	121
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	122
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	122
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	122
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	123
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	123
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	123
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	123
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	123
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	124
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	125
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.....	126
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	126
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	127
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	127
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	127

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	127
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	128
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	130
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	130
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	130
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	130
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	130
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	131
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	131
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	133
8.10. Иные сведения.....	138
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ...	142
8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	142
8.11.2 Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	142
Приложение 1 <u>Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 2008 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложением заключения аудитора в отношении указанной отчетности</u>	
Приложение 2 <u>Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 1 квартал 2009 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации</u>	
Приложение 3 <u>Учетная политика ОАО «Тюменьэнерго» на 2009 год</u>	

Введение

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

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 1993г.) проспектом эмиссии акций эмитента.

2. В отношении выпуска ценных бумаг эмитента 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

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

В соответствии с п. 9.1. ст 9 Устава Общества, органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами Эмитента не предусмотрено.

Персональный состав совета директоров эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

- ***Окле́й Павел Иванович***

Год рождения: 1970г.

Заместитель председателя Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

- ***Курочкин Алексей Валерьевич***

Год рождения: 1973г.

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента:

- ***Лусинин Владимир Леонидович***
Год рождения: 1959г.
- ***Крючков Евгений Евгеньевич***
Год рождения: 1969г.
- ***Гурьянов Денис Львович***
Год рождения: 1977г.
- ***Алексеев Павел Анатольевич***
Год рождения: 1967г.
- ***Солодянкин Александр Сергеевич***
Год рождения: 1953г.
- ***Айрапетян Арман Мушегович***
Год рождения: 1978г.
- ***Кравченко Вячеслав Михайлович***
Год рождения: 1967г.
- ***Глущенко Алексей Дмитриевич***
Год рождения: 1974г.
- ***Федоров Денис Владимирович***
Год рождения: 1978г.

Единоличный исполнительный орган эмитента: Генеральный директор - Крючков Евгений Евгеньевич

Год рождения: 1969г.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

1. Полное фирменное наименование: *Акционерный Коммерческий Банк «Финансово-Промышленный Банк» (Открытое Акционерное Общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКБ «ФинПромБанк»*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Последний переулок, д.24*

ИНН: *7707077586*

БИК: *044552695*

Номер корреспондентского счета: *30101810900000000695*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810300000000391</i>	<i>расчетный</i>

2. Полное фирменное наименование: *КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.*

ИНН: *5026005919*

БИК: *044552710*

Номер корреспондентского счета: *30101810500000000710*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810200000000358</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702810700000000515</i>	<i>расчетный</i>

3. Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)*

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

Место нахождения: *628400, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: *5026005919*

БИК: *047144964*

Номер корреспондентского счета: *30101810500000000964*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810100030000003</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702840800030000001</i>	<i>валютный</i>
<i>40702810400030003001</i>	<i>специальный карточный</i>
<i>40702826400030000001</i>	<i>валютный</i>
<i>40702810800030000251</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702810600030003018</i>	<i>специальный карточный</i>

4. 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 корреспондентского счета: *30101810400000000905*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810730150000974</i>	<i>расчетный</i>

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

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

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер корреспондентского счета: *30101810800000000651*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810267170101719</i>	<i>расчетный</i>

6. 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 корреспондентского счета: *30101810800000000664*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810900000000946</i>	<i>расчетный</i>

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершённого финансового года.

06 мая 2008 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого выполняло Правление ОАО РАО «ЕЭС России», утвержден аудитор ООО «РСМ Топ-Аудит».

Полное фирменное наименование аудиторской организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит».
Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации	ООО «РСМ Топ-Аудит»
Место нахождения	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.54, стр.2
Номер телефона	(495) 363-2848
Номер факса	(495) 981-4121
Адрес электронной почты	mail@top-audit.ru
Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Е 004827
Дата выдачи	01.08.2003 г.
Срок действия	Лицензия действительна до 01.08.2013 года
Орган, выдавший лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Номер лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ 0002233

Дата выдачи	14.12.2007 г.
Срок действия	Лицензия действительна до 14.12.2012 года
Орган, выдавший лицензию	Управление ФСБ России по г.Москве
Сведения о членстве в саморегулируемых объединениях аудиторских организаций	ООО «PCM Топ-Аудит» является членом RSM International, ИПАР, СПАО
Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудит годовой отчетности по российским стандартам за 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 годы

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 капитале 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

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:

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям ООО «PCM Топ-Аудит» не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 18.9 ст. 18 Устава ОАО «Тюменьэнерго»).

Размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам текущего и завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Эмитентом выплачено вознаграждение в 2008г. – 3 215,5 тыс. руб. (в т.ч. НДС 490,5 тыс. руб.):
 из них по итогам проверки за 2007 года -1770 тыс. руб.
 и по итогам проверки за 2008 год - 1445,5 тыс. руб.

Остаток задолженности по вознаграждению за аудиторскую проверку 2008 года в сумме 619,5 тыс. руб. оплачен в соответствии с условиями договора в апреле 2009 года.

В 1 квартал 2009г. вознаграждение не выплачивалось.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика для оказания услуг по оценке, связанных с:

- определением рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете.

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2004 году эмитентом привлекался оценщик, с которым был заключен договор на оказание услуг.

Полное наименование оценщика	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма Инвестаудит»
Сокращенное наименование оценщика	ООО «Фирма Инвестаудит»
Место нахождения оценщика	Юридический адрес: 103045, г.Москва, пл.Б.Сухаревская, д.16/18, стр.1 Фактический адрес: 105062, г.Москва, ул.Покровка, д.43, стр.1
Номер телефона и факса	(495) 916-09-11 (495) 917-87-89 - факс
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший лицензию	№006818 от 04.07.2003 г. выдана Министерством имущественных отношений РФ до 04.07.2008 г.

Оценщик оказывал услуги в соответствии с требованиями Международных стандартов оценки МКСО (TIAVSC), стандартов оценки, утвержденных постановлением Правительства РФ № 519 от 06.07.2001г., а также в соответствии с определениями Федерального Закона РФ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» №135-ФЗ от 29.07.98г. (в ред. от 21.03.2002 №31-ФЗ) и «методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств», утвержденными Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 13.10.2003г. №91н.

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2007 году Конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России» выбран консорциум оценщиков.

Полное наименование оценщика	Консорциум оценщиков в составе Закрытого акционерного общества «Делойт и Туш СНГ», Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» и Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская и консалтинговая фирма «Топ-Аудит»
Сокращенное наименование оценщика	Консорциум оценщиков в составе ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства» и ООО «АКФ «Топ-Аудит»

Место нахождение оценщика	199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 линия, д.11, пом.3-н
Номер телефона и факса	-
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший лицензию	ЗАО «Делойт и Туш СНГ» № 004646 от 01.08.2002 г., выдана Министерством имущественных отношений до 01.08.2007г. ООО «Институт проблем предпринимательства» № 000154 от 20.08.2001г., выдана Министерством имущественных отношений РФ до 20.08.2007г. ООО «АКФ «Топ-Аудит» № 000817 от 10.09.2001г., выдана Министерством имущественных отношений РФ до 10.09.2007 г.

Оценщик оказывал услуги в соответствии со Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности (утверждены постановлением Правительства РФ от 6 июля 2001г. №519, с последующими изменениями и дополнениями) и Международными стандартами оценки.

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2008 году эмитентом привлекался оценщик, с которым был заключен договор на оказание услуг.

Полное наименование оценщика	Закрытое акционерное общество «Российская Оценка»
Сокращенное наименование оценщика	ЗАО «Росоценка»
Место нахождение оценщика	105066, г.Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 35, строение 49
Номер телефона и факса	(495) 775-00-50
Адрес электронной почты	root@rosocenka.com
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший лицензию	С 01.01.2008 года деятельность оценочных организаций не подлежит лицензированию.

Оценщик оказывал услуги в соответствии с требованиями стандартов оценочной деятельности: ФЗ № 135 «Об оценочной деятельности» от 29.07.1998 г. в последней редакции от 05.02.2007 г., ФСО № 1, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 256, ФСО № 2, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 255, ФСО № 3, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 254.

Для осуществления переоценки основных средств эмитента в 2009 году эмитентом привлекался оценщик, с которым был заключен договор на оказание услуг.

Полное наименование оценщика	Закрытое акционерное общество «Профессиональный центр оценки и экспертиз»
Сокращенное наименование оценщика	ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»
Место нахождение оценщика	115054, г. Москва, ул. ул. Дубининская, д.35
Номер телефона и факса	(495) 769-4477
Адрес электронной почты	info@profocenka.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший лицензию	С 01.01.2008 года деятельность оценочных организаций не подлежит лицензированию.

Оценщик оказывает услуги в соответствии с требованиями стандартов оценочной деятельности: ФСО №1, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 256, ФСО №2, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 255, ФСО №3, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 254. Кроме того, как член Некоммерческого

партнерства «Сообщество специалистов-оценщиков «СМАО» оценщик использует стандарты и правила оценочной деятельности Некоммерческого партнерства» сообщество специалистов – оценщиков «СМАО», утвержденные советом директоров (Протокол №78 от 15.08.2008г. «Оценка недвижимости»).

ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертиз» имеет аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Холдинге МРСК» и его ДЗО.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, в течение отчетного квартала оказывающий эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший ежеквартальный отчет, отсутствуют.

Иные консультанты, которые могли бы повлиять на принятие решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1-ый Заместитель главного бухгалтера эмитента:

Фамилия, имя, отчество: *Сало Татьяна Ивановна*

Год рождения: **1961**

Номер телефона, факса: **(3462) 77-63-58**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2004	2005	2006	2007	2008	1 кв.2009
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	71 727 521	29 130 603	30 723 958	31 571 101	60 955 141	70 134 559
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	9,57	15,80	9,69	26,88	29,56	29,02
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	7,22	12,53	6,47	7,96	14,75	16,51
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2 065,0	0,0	160,72	87,05	36,90	15,69
Уровень просроченной задолженности, %	14,76	3,24	0,11	0,004	0,003	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	7,16	9,67	5,92	5,27	3,72	0,95
Доля дивидендов в прибыли, %	40,85/50,68 ⁽¹⁾	7,96	19,53	25,53	-	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	3 151,2	3 151,0	3 410,8	4 481,1	5 753,4	1 579,39
Амортизация к объему выручки, %	6,32	6,34	5,16	4,77	7,99	10,05

⁽¹⁾ Доля в прибыли за 2004 год/Доля в прибыли за 9 месяцев 2004 года

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. При этом у Эмитента остались функции передачи электроэнергии по распределительным сетям. Часть активов и обязательств перешли в выделенные общества на основании разделительного баланса, в связи с чем произошло уменьшение статей баланса.

В рамках приказа РАО «ЕЭС России» «Об осуществлении энергокомпаниями, участвующими в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов в целях корректировки справедливой оценки основных средств» Обществом 01.01.2004г. была произведена переоценка основных средств. За счет сумм прироста стоимости объектов и накопленной амортизации был увеличен добавочный капитал, суммы снижения стоимости объектов и накопленной амортизации были отнесены на уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет.

По итогам работы за 2005 год величина чистых активов сократилась по сравнению с 2004 годом в связи с выделением из компании новых обществ в ходе реформирования Эмитента. После реформирования чистые активы Общества (активы, свободные от обязательств перед третьими лицами) по сумме значительно превышают Уставный капитал, что гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами.

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

Величина чистых активов по состоянию на 01.01.2008г. значительно возросла и составила 60 955 млн.руб. или 198,4% и 193,1% от уровня 2006г. и 2007г. соответственно. Данный рост обусловлен проведенной переоценкой производственных основных средств по состоянию на 01.01.2008г., проводимой в рамках приказа РАО «ЕЭС России» «Об осуществлении энергокомпаниями, участвующих в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов, в целях корректировки справедливой оценки основных средств».

Таким образом, несмотря на неизменность Уставного капитала, Эмитент продемонстрировал значительный рост величины чистых активов за счет внутренних источников.

На 31.03.2009г. величина чистых активов составила 70 134 млн.руб. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н и Приказом Минфина РФ от 20.07.98г. №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 была произведена переоценка по состоянию на 01.01.2009г. Рост значения чистых активов по отношению к 2008г. составил 15%.

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.

Наблюдающееся в 2004 году снижение доли привлеченных средств (в том числе краткосрочных обязательств) к капиталу и резервам, объясняется как техническим фактором – существенным ростом величины добавочного капитала за счет переоценки основных фондов, так и результатом сбалансированной финансовой политики и эффективного менеджмента Эмитента. В 2004 году были полностью погашены 1-й и 2-й транши облигационного займа серии Т1. Поступление платежей от потребителей тепло- и электроэнергии позволило существенно снизить кредиторскую задолженность поставщикам. В результате в эти периоды наблюдается общая тенденция снижения заемных средств, что свидетельствует о росте финансовой устойчивости компании.

В 2005 году показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам снова возрос в связи с реформированием компании. Рост значения обоих показателей в 2005 году по сравнению с 2004 годом объясняется прежде всего выделением в 2005 году из компании новых обществ в процессе реформирования отрасли. В основе распределения активов и пассивов между ОАО «Тюменьэнерго» и выделяемыми обществами лежит технологический принцип, в соответствии с которым разделение имущества, прав и обязательств осуществлялось в пользу реорганизуемого или выделяемого общества, производственный процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств, что привело к увеличению удельного веса обязательств в валюте баланса Эмитента. Одновременно наблюдается снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса – до реформирования компании данный показатель составлял 91,3%, после реформирования – 86,4%.

По итогам за 2006 год показатели «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» снизились за счет снижения удельного веса кредиторской задолженности и увеличения удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса Эмитента.

Значительный рост показателя «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» в 2007 году (на 177,4% по сравнению с 2006г.) связан с привлечением ОАО «Тюменьэнерго» заемных средств под инвестиционную программу 2007 года. Общество заключило с АКБ Сбербанк РФ кредитный договор на сумму 2 190 млн. руб. по ставке 8,2 % годовых. Также в апреле 2007 года в соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2006г. № 18/06 на ФБ ММВБ состоялось

размещение второго выпуска документарных процентных неконвертируемых Облигаций на предъявителя ОАО «Тюменьэнерго». Сумма займа составила 2,7 млрд. рублей по ставке купонного дохода 7,7% годовых.

В 2008 году данный показатель изменился незначительно и составил 29,56%, в 1 кв. 2009г. – 29,02%.

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 2008г. составило 14,75%. Значительный рост показателя (на 85% по сравнению с 2007г.) объясняется увеличением краткосрочных обязательств Общества (на 258% по сравнению с 2007г.). 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 5 035,42 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 2009-2012г.г. и направленных на обеспечение технической возможности присоединения энергетических установок заявителей к электрической сети ОАО «Тюменьэнерго», а так же для оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по обеспечению дополнительного отбора мощности из ЕНЭС.

По состоянию на 31.03.2009г. показатель «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» составил 16,51%. Рост обусловлен увеличением удельного веса кредиторской задолженности в валюте баланса Эмитента, а также тем, что в 1 квартале 2009г. для финансирования текущей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» были привлечены краткосрочные кредиты в размере 1 300 млн.руб.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств. В 1 квартале 2009 г. данный показатель составил 15,69%.

Значение показателя «уровень просроченной задолженности» в 2008 году составил 0,003, в 1 квартале 2009г. – нет просроченной задолженности.

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

В составе дебиторской задолженности Общества преобладает задолженность покупателей и заказчиков. Часть дебиторской задолженности приходится на предприятия и организации, финансируемые из бюджетов различных уровней. Отличительной чертой расчетов с указанными потребителями является гарантированное погашение задолженности, но высокая вероятность возникновения просроченной дебиторской задолженности в силу неравномерности поступления средств из бюджета.

Ускорение трансформации дебиторской задолженности в денежные средства является положительным фактором и свидетельствует о повышении ликвидности оборотных средств эмитента. Средний период погашения дебиторской задолженности в течение 2004 года сократился почти в 3 раза (со 123 дней до 51 дня), что объясняется, прежде всего, значительным увеличением выручки Эмитента в эти периоды в результате, как роста объема реализации, так и повышения тарифов на электричество и тепловую энергию, а также политикой руководства отрасли, направленной на реструктуризацию форм расчетов и снижение продажи услуг в кредит.

Рост коэффициента оборачиваемости по итогам 2005 года объясняется соотношением выручки эмитента (I полугодие – выручка за услуги по выработке и передаче тепло- и электроэнергии, II полугодие – выручка только по распределительной электросетевой компании) и размером дебиторской задолженности на конец года после реформирования.

Снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2006 года объясняется снижением выручки Общества.

Снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2007 года объясняется различными темпами роста дебиторской задолженности и выручки по сравнению с 2006 годом, а именно: рост дебиторской задолженности составил 29,14%, рост выручки - 14,86%.

Значительное снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2008 года обусловлено различными темпами роста дебиторской задолженности (79,3%) и выручки (27,6%) по сравнению с 2007 годом. В составе дебиторской задолженности Эмитента преобладает краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков и авансы выданные. По состоянию на 31.12.2008 года задолженность покупателей и заказчиков составила 1 755 млн.руб., авансы выданные – 3 477 млн.руб. Рост суммы выданных авансов связан с выполнением Обществом инвестиционной программы.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности на 31.03.2009г. не сопоставим с годовыми показателями и составил 0,95.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2004г. по 2008г. включительно обусловлено ростом выручки и снижением численности персонала. Показатель за 1 квартал 2009 года несопоставим с годовыми показателями и составил 1 579,37 тыс.руб./чел.

Доля амортизации невысока и в среднем составляет порядка 6% от выручки Эмитента.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 31.03.2009г. ОАО «Тюменьэнерго» имеет высокую платежеспособность и минимальный уровень кредитного риска, так как:

- общество имеет стабильные доходы и прибыль;
- кредиторская задолженность является краткосрочной и текущей;
- 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

Рыночная капитализация эмитента на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода.

Акции Эмитента не обращаются на организованном рынке ценных бумаг, показатель рыночной капитализации не рассчитывается.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2008г.	1 кв.2009г.
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб. ⁽¹⁾	18 014 194	20 355 406
Общая сумма кредиторской задолженности (строка 620 формы №1), тыс. руб.	7 380 098	9 423 973
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	475	0

⁽¹⁾ Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента – сумма статей баланса 590 и 690 за минусом стр. 630 «Задолженность участникам по выплате доходов» и стр. 640 «Доходы будущих периодов»

Данные о просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), с указанием причин неисполнения и последствий, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности.

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

Имеющаяся просроченная задолженность в 2008г. представлена задолженностью перед поставщиками и подрядчиками.

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

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года.

По состоянию на 31.03.2009г. кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» составила 20 355 млн.руб. По сравнению с началом года отмечается увеличение суммы данной задолженности на 13% за счет роста краткосрочной задолженности на 28,8%.

Структура и сроки погашения кредиторской задолженности, числящейся на балансе Общества, по состоянию на 31.12.2008г. и 31.03.2009г. представлены в таблице ниже.

Кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» за отчетный период

(тыс. руб.)

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	По состоянию на 31.12.2008		По состоянию на 31.03.2009	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 488 000	0	2 136 132	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	122 067	0	424 015	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	65 155	1 267 335	878 549	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Кредиты	1 608 734	5 006 201	2 156 956	5 000 000
в том числе просроченные	0	0	0	0
Займы, всего	0	2 751 826	0	2 700 000
в том числе просроченные	0	0	0	0
в том числе облигационные займы	0	2 751 826	0	2 700 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	0	0	0
Векселя к уплате	6 756	0	6 756	0
в том числе просроченные	0	0	0	0
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	3 376	0	2 982	0

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	По состоянию на 31.12.2008		По состоянию на 31.03.2009	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
в том числе просроченная	0	0	0	0
Авансы полученные	5 035 420	0	5 092 564	0
в том числе просроченные	0	0	0	0
Прочая кредиторская задолженность	659 324	0	882 975	1 074 477
в том числе просроченная	475	0	0	0
Итого	8 988 832	9 025 362	11 580 929	8 774 477
в том числе итого просроченная	475	0	0	0

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчётный период: отсутствуют.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного периода кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершённых финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

По состоянию на 31.03.2009г. объем кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» составил 9 857 млн. руб., в том числе краткосрочных обязательств – 2 157 млн. руб., долгосрочных обязательств – 7 700 млн. руб.

Более подробное описание кредитной истории ОАО «Тюменьэнерго» за последние 5 лет представлено в таблице

(тыс. руб.)

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Ссудная задолженность по кредиту (займу) по состоянию на 31.03.2009г., тыс.руб.	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Краткосрочные обязательства					
кредитная линия	ОАО МДМ Банк	227 850,20	0	15.11.2006 /20.12.200 8	нет
кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское	2 156 956	2 156 956	10.10.2007 /09.10.200 9	нет

	ОСБ № 5940				
Долгосрочные обязательства					
Облигационный займ		2 700 000	2 700 000	05.04.2007 /29.03.201 2	нет
кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ № 5940	2 000 000	2 000 000	27.03.2008 /25.03.201 1	нет
кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Западно- Сибирский банк	3 000 000	3 000 000	04.04.2008 /01.04.201 1	нет

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 последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

1. Облигационный займ

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии Т1 Государственный регистрационный номер 4-01- 00159-F от 27.11.2000 г.	Неограни- ченный 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 займ

В 2007 году 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». Сумма займа составила 2,7 миллиарда рублей. Датой погашения

облигаций является 1820-й день от даты размещения. 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 составила 7,85%.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, на дату окончания соответствующего отчетного периода.

В 1 квартале 2009 г. ОАО «Тюменьэнерго» не предоставляло обеспечения по обязательствам третьих лиц.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

В 2004-2008 годах, а также в течение 1 квартала 2009 года соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах не заключалось.

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

В 1 квартале 2009 года размещение эмиссионных ценных бумаг эмитентом не осуществлялось.

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

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент занимается основной хозяйственной деятельностью с начала своего образования с 03.05.1979 г. (Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.) Основная деятельность компании – передача электрической энергии от генерации и ЕНЭС конечному потребителю электрической энергии и в смежные электрические сети других владельцев, осуществление технологического присоединения энергетических установок заявителей к электрической сети, а также эксплуатация и техническое обслуживание электрических сетей на территории Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО.

Основной доход Эмитент получает от оказания услуг по передаче электрической энергии и при осуществлении технологического присоединения.

Тарифы на данные услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, не компенсирующих экономически обоснованные затраты Эмитента. Таким образом, основным отраслевым риском для ОАО «Тюменьэнерго» является принятие решений Федеральных и региональных органов исполнительной власти в части изменения тарифной политики на услуги по транспортировке электрической энергии и технологическому присоединению, которые могут привести к снижению выручки от указанных видов деятельности. Влияние ОАО «Тюменьэнерго» на принятие данных решений незначительно.

Наиболее важным механизмом, используемым ОАО «Тюменьэнерго» для снижения рисков, связанных с изменением тарифной политики, является системная и качественная работа по подготовке материалов, направляемых в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа- Югра, Ямало-Ненецкого автономного округа, для установления тарифов на уровне, обеспечивающем максимальный экономический результат и стабильное финансовое состояние Общества.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано:

- с эксплуатационными рисками (старение оборудования и износ основных фондов);
- с возможными негативными изменениями в отрасли (возникновение аварийных ситуаций, снижение надежности энергоснабжения).

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения данных рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительного оборудования;
- техническое перевооружение основных фондов.

Кроме того, Эмитент подвержен производственным рискам:

- риск перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
- риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной;
- технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования. Они обусловлены такими факторами как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибки оперативного персонала, нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

Эмитент проводит анализ вероятных рисков ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент подвержен рискам, связанным с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности, что может повлечь за собой невыполнение планов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, нарушение обязательств по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения и, следовательно, отставание развития электрической сети Эмитента от развития экономики и инфраструктуры регионов.

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения данных рисков:

- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- устранение перекрестных закупок.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент подвержен риску изменения тарифов на энергоносители в связи с государственным регулированием таких тарифов. Риск заключается в том, что тарифы могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Поскольку основная деятельность Эмитента связана с передачей электроэнергии конечным потребителям, такая ситуация может существенно повлиять на выручку Эмитента.

Предполагаемые действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов по транспортировке электроэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики и политики тарифообразования, в том числе с применением RAB.

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчётный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

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

На данный момент на деятельность Эмитента в большей степени влияет экономическая ситуация внутри страны. Общий экономический спад в стране может оказать влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности. Тем не менее, специфика продукции Эмитента, которой является электроэнергия, не позволит существенно сократиться величине спроса даже в период спада. Расходы на электроэнергию относятся к постоянным издержкам предприятий, которые в виду непрерывности деятельности не могут обойтись без электроэнергии. Более того, потребители не могут найти альтернативную замену этой статье материальных затрат, что также подтверждает высказанное выше утверждение о достаточной стабильности спроса в условиях экономического спада. Однако экономический спад усиливает риск неплатежеспособности потребителей, что может отразиться на финансовых результатах Эмитента.

Тем не менее, общестрановые факторы риска, такие как мировой финансово-экономический кризис, влияют на деятельность Эмитента так же, как и на других участников рынка.

Основные политические и экономические риски России:

1) Политическая нестабильность в России может оказать отрицательное влияние на ценность инвестиций в России (что может сказаться на рейтинге инвестиционной привлекательности страны в целом).

2) Экономическая нестабильность в России может оказать неблагоприятное воздействие на потребительский спрос (несмотря на стабильность спроса на продукцию Эмитента это влияние скажется на платежеспособности спроса).

3) Колебания темпов развития мировой экономики могут оказать отрицательное воздействие на экономику России, ограничивая доступ Эмитента к капиталу и отрицательно влияя на покупательную способность конечных потребителей электроэнергии.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и влияния 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 российскую экономику. Эти

события могут серьезно ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на его финансовое состояние.

4) Правительство Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Эмитента посредством принятия законодательных и регулятивных мер, что может повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Эмитента.

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность, может произойти в случае существенных изменений в экономической ситуации в целом на территории России, включая резкие изменения курса национальной валюты, что 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.

Региональные риски

Основная производственная деятельность осуществляется в Тюменской области, включая Ханты-Мансийский автономный округ – Югру и Ямало-Ненецкий автономный округ. Это один из наиболее развитых регионов страны, в котором находится большое количество крупных промышленных потребителей электроэнергии. При этом, не смотря на финансовый кризис, потребление электроэнергии на территории региона стабильно растет. Все это позволяет говорить об устойчивости Эмитента к влиянию региональных рисков.

Падение цен на нефть на мировом рынке так же не оказало прогнозируемого ранее негативного влияния на объёмы нефтедобычи в Тюменской области и не спровоцировало снижение объема услуг по передаче электроэнергии. В связи с этим, Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную.

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 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 хозяйственно-финансовую 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. 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. В сложившихся неблагоприятных финансово-экономических условиях страны финансовые риски оцениваются высокой степенью вероятности.

Подверженность Эмитента финансовым рискам обусловлена также тем, что непосредственное влияние на деятельность компании оказывают регулирующие органы государства путем утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Тюменьэнерго». Таким образом, существует риск, связанный с утверждением тарифов, не учитывающих обоснованные затраты Эмитента.

В сложившихся неблагоприятных финансово-экономических условиях страны и мира в целом финансовые риски оцениваются высокой степенью вероятности.

Можно выделить следующие виды финансовых рисков:

Риск изменения процентных ставок

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

В условиях негативных последствий мирового финансового кризиса учет влияния данного риска на деятельность Эмитента приобретает особую актуальность.

В настоящее время отмечается общая тенденция повышения процентных ставок на рынке заемного капитала – за прошедший год Банк России не раз увеличивал ставку рефинансирования (учетную ставку).

Период действия	%
1 декабря 2008 г. – настоящее время	13,0
12 ноября 2008 г. – 30 ноября 2008 г.	12,0
14 июля 2008 г. – 11 ноября 2008 г.	11,0
10 июня 2008 г. – 13 июля 2008 г.	10,75
29 апреля 2008 г. – 9 июня 2008 г.	10,5
4 февраля 2008 г. – 28 апреля 2008 г.	10,25
19 июня 2007 г. – 3 февраля 2008 г.	10

Финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет собственных и заемных средств, следовательно процентный риск оказывает влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества. Увеличение процентных ставок приведет к росту затрат по обслуживанию заемных средств, а также может оказать неблагоприятное влияние на будущие заимствования Общества: Эмитент будет вынужден привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности. На современном этапе данный риск оценивается Обществом как существенный.

Управление данным видом риска для Эмитента состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и 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:

- дальнейшая 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, прежде всего, за счет институтов, наименее пострадавших от текущего мирового финансового кризиса.

При выпуске облигационного займа Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

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.

Эмитент 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.

Поэтому риск от изменения курса национальной валюты к доллару США, а также изменения курса обмена иностранных валют в целом, для Эмитента оценивается как незначительный.

Таким образом, для эмитента данный риск находится на низком уровне, несмотря на тот факт, что в целом динамика курса рубля является отрицательной, что обусловлено в современных условиях влиянием мирового финансового кризиса. Однако 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 – услуги по передаче электрической энергии - фиксированы и могут быть изменены не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

По данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ) с августа прошлого года началось резкое увеличение темпов инфляции. По итогам 2008 года инфляция достигла уровня 13,3%, а в 2009, согласно прогнозам Минфина, будет составлять не менее 13%.

Исходя из зависимости отечественной экономики от импорта, постепенное обесценение рубля в дальнейшем также будет провоцировать инфляцию. В целом, факторами инфляции будут являться сформировавшиеся инфляционные ожидания, девальвация рубля, рост тарифов естественных монополий, а также другие российские политические и экономические факторы. Учитывая сложившуюся экономическую ситуацию нельзя прогнозировать стабильность российской экономики и гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков.

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 предприятий.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

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 в настоящее время может быть оценена как умеренная.

Эмитентом реализуются мероприятия, направленные на получение в конечном итоге положительной чистой прибыли и рентабельности, которые охватывают различные виды расходов:

- в целях оптимизации расходов на закупку, приобретение ТМЦ осуществляется в соответствии с Годовой комплексной программой закупок с проведением конкурса среди поставщиков;
- помимо приобретения ТМЦ, на конкурсной основе определяются и подрядные организации, оказывающие (выполняющие) отдельные виды услуг (работ);
- осуществляется оптимизация затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками;

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами. Критическим значением инфляции, по мнению Общества, является значение, превышающее уровень инфляции, заложенный в тариф на электрическую и тепловую энергию. Уровень инфляции, заложенный в тариф на 2009 год составляет 8,3%, превышение данного уровня приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

При росте инфляции Эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

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

Изменение процентных ставок может привести к снижению прибыли вследствие роста расходов по уплате процентов по кредитам.

Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента незначительно, 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 операционных расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли компании.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

- для внешнего рынка

В 1 квартале 2009 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 № 102 от 08.04.2008 г., Положение «О работе с дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «Тюменьэнерго», утвержденное приказом № 378/1 от 05.11.2008 г., регулируют организацию взаимодействия последнего с контрагентами, контроль и порядок ведения договорной работы, а также порядок работы по недопущению на балансе Общества просроченной дебиторской задолженности, что позволяет максимально снизить возможные правовые риски в хозяйственной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» на внутреннем рынке.

Следует отметить, что 21.08.2008 г. Обществом была внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ). Были получены 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 рынках.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Ввиду того, что Эмитент не осуществлял экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования и иных товаров у иностранных производителей, а также не производил валютных операций с нерезидентами по другим обязательствам, на конец 1 квартала 2009 года риски отсутствуют.

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. Минимизации рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности ОАО «Тюменьэнерго».

В 1 квартале 2009 г. изменения налогового законодательства коснулись лишь порядка выставления счетов-фактур на авансовые платежи по уже установленному налогу на добавленную стоимость, порядка начисления амортизации на имущество в рамках уже установленного налога на прибыль. Данные изменения законодательства не повлияют на обязанности ОАО «Тюменьэнерго» по уплате налогов в бюджет РФ, и на сегодняшний день не ухудшают положения Общества как налогоплательщика.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, 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 2009 года риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 30.12.2008 г.). 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 сетей и по эксплуатации 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.

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

В 2009 году Эмитент прогнозирует продление двух лицензий в области недропользования, срок действия которых заканчивается. Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия указанных лицензий у Эмитента не возникает.

Исходя из того, что срок действия других 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 2009 году Эмитент прогнозирует продление лицензий на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны, оформление которых регулируется в соответствии с Законом РФ от 21.07.1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне» (в ред. от 01.12.2007 г.). Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия указанных лицензий у Эмитента не возникает.

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 результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

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

Вместе с тем, на судебную практику могут повлиять изменения в нормативных актах, регламентирующих вышеуказанные виды деятельности, в частности: ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. (в редакции федерального закона от 25.12.2008 г. № 281-ФЗ), Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (в редакции Постановления Правительства РФ от 14.02.2009 г. № 118).

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 отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Эмитент оценивает риск не продления действия лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

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

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, оцениваются руководством эмитента как незначительные.

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»

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: Joint Stock Company "Tiumenenergo"

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: JSC "Tiumenenergo"

Фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.01.2003 года (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002 г., срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 г.).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 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.).

Данные об изменениях в наименовании и в организационно-правовой форме эмитента в течение времени существования эмитента.

1) Последнее полное наименование до приватизации эмитента: Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ПОЭиЭ «Тюменьэнерго»

Организационно-правовая форма: Государственное предприятие

Введено: 03.05.1979 г.

Основание: Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.

2) Полное фирменное наименование эмитента: Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование эмитента: АООТ «Тюменьэнерго»

Организационно-правовая форма эмитента: АООТ

Введено: 12.03.1993 г.

Основание: Распоряжение РАО «ЕЭС России» от 03.02.1993 г. № 30р «Об учреждении АО «Тюменьэнерго».

3) Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (действующее наименование)

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: Joint Stock Company "Tiumenenergo"

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: JSC "Tiumenenergo"

Организационно - правовая форма эмитента: Открытое акционерное общество

Введено: 26.12.1996 г.

Основание: 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

Сведения о государственной регистрации юридического лица, зарегистрированного до 1 июля 2002 года:

Номер государственной регистрации юридического лица:	07-4784
Дата регистрации:	12 марта 1993 г.
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:	Администрация г.Сургута Тюменской области

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица:	1028600587399
Дата регистрации:	14 октября 2002 г.
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:	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:

Период существования Общества с даты его государственной регистрации с 12.03.1993г. до окончания отчетной даты – 16 (шестнадцать) полных лет.

Срок, до которого эмитент будет существовать: 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:

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.

До реформирования 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.

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.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента и его постоянно действующего исполнительного органа	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4
Номер телефона	(3462) 77-63-59
Номер факса	(3462) 77-66-77
Адрес электронной почты	can@id.te.ru
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте	http://www.te.ru
Сведения о специальном подразделении эмитента (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами эмитента	такое подразделение отсутствует

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование филиала	Дата открытия	Место нахождения	Ф.И.О. руководителя	Срок действия доверенности
Ишимские электрические сети	01.09.1967	627754, Тюменская область, г.Ишим, ул.Шаронова, 16	Плотников Вадим Владимирович	с 12.01.2009 до 01.06.2009
Тюменские электрические сети	06.12.1963	625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Даудельная 44	Ходорик Михаил Юрьевич	с 12.01.2009 до 01.06.2009

Южные электрические сети	22.09.1983	627144, Тюменская область, г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8	Волков Юрий Сергеевич	с 12.01.2009 до 01.06.2009
Тобольские электрические сети	18.05.1983	626150, Тюменская область, г. Тобольск, 7А микрорайон, АБК/3	Мелехов Михаил Евгеньевич	с 12.01.2009 до 01.06.2009
Сургутские электрические сети	21.08.1970	628403, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34	Бурка Александр Элвадсович	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Нижневартовские электрические сети	13.02.1979	628600, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22	Белый Владимир Антонович	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Нефтеюганские электрические сети	15.09.1986	628300, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. .Нефтеюганск, ул.Мира, 15	Егошин Сергей Николаевич	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Северные электрические сети	08.04.1980	626718, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона	Бован Степан Федорович	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Ноябрьские электрические сети	08.06.1984	629804, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25	Сорокин Вячеслав Геннадьевич	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Когалымские электрические сети	19.02.1987	628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5	Зырянов Константин Борисович	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Урайские электрические сети	18.02.1981	628281, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети	Белозерцев Олег Константинович	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Энергокомплекс	16.04.1992	628187, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков,70	Выставкин Евгений Николаевич	с 11.01.2009 до 11.01.2010
Тюменские распределительные сети	15.01.2009	625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул.Даудельная 44	Снисаренко Андрей Александрович	с 24.03.2009 до 23.03.2010

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.2	Передача электроэнергии
26.63	Производство товарного бетона
28.22.9	Предоставление услуг по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления
28.30.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
29.11.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей
29.12.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров
29.13	Производство трубопроводной арматуры
29.21.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок
29.22.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
31.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры
31.62.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки
33.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей
33.30	Монтаж приборов контроля и регулирования технологических процессов
35.20.9	Предоставление услуг по ремонту, техническому обслуживанию и переделке железнодорожных локомотивов, трамвайных и прочих моторных вагонов и подвижного состава
37.10.2	Обработка отходов и лома цветных металлов
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.3	Распределение электроэнергии
40.10.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
40.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
41.00.2	Распределение воды
45.11	Разборка и снос здания, производство земляных работ
45.2	Строительство зданий и сооружений
45.21.1	Производство общестроительных работы по возведению зданий
45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
45.4	Производство отделочных работ
45.45	Производство прочих отделочных и завершающих работ
50.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств

50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.51.3	Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом
51.57	Оптовая торговля отходами и ломом
55.12	Деятельность гостиниц без ресторанов
55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях
60.10.12	Деятельность магистрального грузового железнодорожного транспорта
60.10.2	Деятельность промышленного железнодорожного транспорта
60.21.1	Деятельность автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта, подчиняющегося расписанию
60.22	Деятельность такси
60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
60.24	Деятельность автомобильного грузового транспорта
61.20.1	Деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта
61.20.2	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта
61.20.3	Аренда внутренних водных транспортных средств с экипажем; предоставление маневровых услуг
63.11	Транспортная обработка узлов
63.12.2	Хранение и складирование жидких или газообразных грузов
63.21	Прочая вспомогательная деятельность сухопутного транспорта
63.21.1	Прочая вспомогательная деятельность железнодорожного транспорта
63.22.2	Прочая вспомогательная деятельность внутреннего водного транспорта
63.40	Организация перевозок грузов
64.20.11	Деятельность в области телефонной связи
64.20.12	Деятельность в области документальной электросвязи
65.23.1	Капиталовложения в ценные бумаги
67.12.2	Деятельность по управлению ценными бумагами
70.12	Покупка и продаже собственного недвижимого имущества
70.2	Сдача внаем собственного недвижимого имущества
70.32	Управление недвижимым имуществом
70.32.2	Управление эксплуатацией нежилого фонда
71.10	Аренда легковых автомобилей
71.2	Аренда прочих транспортных средств и оборудования
71.21.1	Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования
71.3	Аренда прочих машин и оборудования
74.14	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
74.20.1	Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве
74.20.35	Инженерные изыскания для строительства
74.20.4	Деятельность в области стандартизации и метрологии
74.30.1	Испытания и анализ состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ)
74.30.4	испытания и анализ физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей, дерева, стекла, бетона и др.); испытания на растяжение, твердость, сопротивление, усталость и высокотемпературный эффект

- 74.30.5 Испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции: двигателей, автомобилей, станков, радиоэлектронных устройств, оборудования связи и другого оборудования, включающего механические и электрические компоненты
- 74.60 Проведение исследований и обеспечение безопасности.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для эмитента хозяйственная деятельность (виды деятельности).

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.

Доля выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года и изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004	2005	2006	2007	2008	1 кв.2009
Общая сумма полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента, тыс. руб.	48 976 432	36 044 691	24 193 173	27 787 210	35 193 761	9 631 150
Объем выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, тыс. руб."	47 598 463	34 265 516	24 183 755	27 784 927	35 191 668	9 630 757
в том числе: выручка от транспортировки электроэнергии	-	8 444 315	23 011 514	26 894 659	33 909 320	9 431 962
Доля выручки (доходов) эмитента от основной деятельности в общей сумме полученных доходов эмитента, %	97,19	95,06	99,96	99,99	99,99	99,99
Доля выручки (доходов) эмитента от транспортировки электроэнергии в общей сумме полученных доходов эмитента, %	-	23,43	95,12	96,79	96,35	97,93
НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004/2003	2005/2004	2006/2005	2007/2006	2008/2007	1 кв.2009/ 1 кв.2008
Изменение размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом	+12,68%	-28,01%	-32,88%	+14,89%	+26,66%	+3,42%

Причины изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом

Финансово-экономические показатели Общества за 2006г., 2007г. 2008г. и 2009г. несопоставимы с показателями 2004 и 2005 годов 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 2007-2008 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 2009 года составил 3,42% по сравнению с

аналогичным периодом 2008 года.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений.

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.

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.

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период.

До 01 июля 2005 года основными видами продукции ОАО «Тюменьэнерго» являлись производство и реализация (включая транспортировку) 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	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2004	2005	2006	2007	2008	1 квартал 2009
Объем выручки (дохода) эмитента от реализации продукции (работ, услуг), всего, тыс. руб., в том числе	48 976 432	36 044 691	24 193 173	27 787 210	35 193 761	9 631 150
услуги по передаче электроэнергии, тыс. руб.	45 369 295	32 923 917	23 011 514	26 894 659	33 909 320	9 431 962
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	92,64	91,34	95,12	96,79	96,35	97,93
теплоэнергия, тыс.руб.	2229 168	1 341 599	-	-	-	-
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	4,55	3,72	-	-	-	-

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). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок.

Наименование поставщика	Место нахождения	2008 год	
		В натуральном выражении (тыс. руб.)	Доля в общем объеме поставок (%)
ООО "Газспецэнерго"	г. Москва	1'042'020,00	24,7
ЗАО "Интертехэлектро"	г. Москва	518'470,31	12,3

Наименование поставщика	Место нахождения	1 квартал 2009 года	
		В натуральном выражении (тыс. руб.)	Доля в общем объеме поставок (%)
ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания"	г. Ханты-Мансийск	336`135,78	57,9
ЗАО "Оптимэ Энергострой"	г. Москва	168`000,00	28,9

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения.

№ п/п	МТР	Ед.изм.	2007 год	2008 год	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Подстанция КТПН ВВ 250кВА 10кВ б/тр	шт	187`097,00	230`960,52	23
2	Трансформатор тока ТРГ 110П ХЛ1	шт	347`468,53	389`176,68	12
3	Ввод линейный ГКПЛ П-90-110/2000УХЛ1	шт	349`391,50	478`800,00	37
4	Предохранитель ПКТ 101-10-20-31,5 УЗ	шт	449,96	590,08	31
5	Изолятор ИПУ-10/2000-12,5УХЛ	шт	7`623,73	8`599,73	13

По остальным позициям материалов существенного изменения цен не отмечено

№ п/п	МТР	Ед.изм.	1 кв 2008 года	1 кв 2009 года	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Изолятор ИПУ-10/630-7,5УХЛ	шт	730,29	920,20	26
2	Шкаф ШОН-301С	шт	41`201,16	48`046,95	17

По остальным позициям материалов существенного изменения цен не отмечено.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

Доля импорта в поставках МТР - 0 %.

Приобретение МТР за рубежом не планируется.

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.

Возможные 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 «прямых» договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии непосредственно с потребителями услуг в том числе, со структурными подразделениями таких крупных потребителей электроэнергии как ОАО "Лукойл", ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО "Варьеганнефтегаз". Критериям «прямых договоров» отвечают также и договоры 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 «ЕЭСнК».

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

№ п.п	Рег. номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности	Орган, выдавший лицензию
1.	3/00889	24.05.2005 г.	до 24.05.2010 г.	эксплуатация пожароопасных производственных объектов	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
2.	ЭХ-00-005742(ЖХ)	08.08.2005 г.	по 08.08.2010 г.	эксплуатация химически опасных производственных объектов	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
3.	2/10391	01.12.2004 г.	до 01.12.2009 г.	производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
4.	ОТ-00-005412(00)	24.05.2005 г.	по 24.05.2010 г.	деятельность по обращению с опасными отходами	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
5.	00065-Р	18.10.2004 г.	до 18.10.2009 г.	ремонт средств измерений	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
6.	ГС-5-86-02-27-0-8602060185-006116-2 Экземпляр	28.12.2007 г.	по 18.12.2012 г.	строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству

	№ 1			Государственным стандартом	
7.	ГС-1-77-01-26-0-860206018 5-031006-1 Экземпляр № 1	17.09.2007 г.	по 17.09.2012 г.	проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
8.	51226	05.06.2007 г.	до 05.06.2012 г.	услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	Федеральная служба по надзору в сфере связи
9.	52851	18.09.2007 г.	до 17.09.2012 г.	оказание услуг связи по предоставлению каналов связи	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
10.	60093	18.08.2008 г.	до 18.08.2013 г.	оказание телематических услуг связи	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
11.	60092	01.07.2008 г.	до 01.07.2013 г.	оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
12.	ACC-86-084264	24.03.2008 г.	по 23.03.2013 г.	перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек	Управление госавтонадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ
13.	серия ВВТ-1 № 014537	09.06.2008 г.	до 08.06.2013 г.	перевозки внутренним водным транспортом грузов	Минтранс РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта
14.	86-01-000062	10.03.2005 г.	до 10.03.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
14.1	Приложение № 1 к лицензии № 86-01-	10.03.2005 г.	до 10.03.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

	000062. Номер бланка: серия ФС- 1 № 006550			водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Ноябрьские электрические сети»	
15.	86-01- 000062 Экземпляр № 2	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.1	Приложен ие № 1 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041484	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Северные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.2	Приложени е № 2 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041485	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Энергокомплекс»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.3	Приложен ие № 3 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041486	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нефтеюганские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.4	Приложени е № 4 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041487	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нефтеюганские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.5	Приложени е № 5 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041488	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нижневартовские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.6	Приложен ие № 6 к	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры	Федеральная служба по надзору в сфере

	лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041489			водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нижевартовские электрические сети»	здравоохранения и социального развития
15.7	Приложение № 7 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 010727	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Тюменские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.8	Приложение № 8 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041491	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Когалымские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.9	Приложение № 9 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041492	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Когалымские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.10	Приложение № 10 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041493	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.11	Приложение № 11 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041494	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.12	Приложение № 12 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 №	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

	041495				
15.13	Приложение № 13 к лицензии. Номер бланка: серия ФС-1 № 041496	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.14	Приложение № 14 к лицензии. Номер бланка: серия ФС-1 № 041497	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.15	Приложение № 15 к лицензии. Номер бланка: серия ФС-1 № 041498	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
15.16	Приложение № 16 к лицензии. Номер бланка: серия ФС-1 № 041499	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
16.	86-01-000062 Экземпляр № 3	09.03.2006 г.	до 09.03.2011 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
16.1	Приложение № 1 к лицензии Номер бланка: серия ФС-1 № 040855	09.03.2006 г.	до 09.03.2011 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Ишимские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
Лицензии на осуществление работ в области связи (судовые радиостанции):					
17.	ВП-06071	02.05.2006 г.	до 01.05.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно «Адмирал Ушаков» – филиал «Сургутские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)

18.	ВП-07103	31.08.2007 г.	до 30.08.2017 г.	эксплуатация судовой радиостанции на внутренних водных путях (катер грузо-пассажирский “Вера” – филиал «Энергокомплекс»)	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и культурного наследия
19.	ВП-06810	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер “Энергия” – филиал «Уральские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
20.	ВП-06811	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход “Энергетик” – филиал «Уральские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
21.	ВП-06285	27.06.2006 г.	до 26.06.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно “НЭСБ-2” – филиал «Нефтеюганские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
22.	ВП-06284	27.06.2006 г.	до 26.06.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-разъездное судно “НЭСР-1” – Нефтеюганские электрические сети)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
Лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну:					
23.	459	13.05.2004 г.	до 13.05.2009 г.	осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (ОАО “Тюменьэнерго” оказывает услуги: филиалу ОАО «Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» - «Региональное диспетчерское управление энергосистемы	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области

				Тюменской области», филиалу ФСК «ЕЭС России» - «Магистральные электрические сети Западной Сибири», филиалу «ФСК ЕЭС» - «МЭС Западной Сибири»)	
24.	42	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну –ОАО «Тюменьэнерго»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
25.	42/2	06.12.2000 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
26.	42/9	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ишимские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
27.	42/10	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тюменские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
28.	42/11	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тобольские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
29.	42/12	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области

				государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»	
30.	42/13	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
31.	42/16	10.04.1997 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Южные электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
Лицензии в области природопользования:					
32.	ХМН 01288 ВЭ	26.07.2000 г.	до 26.07.2020 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на подстанциях Сургутских электрических сетей – для филиала «Сургутские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
33.	СЛХ 01330 ВЭ	28.10.2002 г.	до 28.10.2012 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО
34.	ХМН 01611 ВЭ	11.04.2002 г.	до 10.03.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала	Комитет природных ресурсов по ХМАО

				«Нижневартовские электрические сети»	
35.	ХМН 01808 ВЭ	24.06.2004 г.	до 15.01.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
36.	ХМН 01810 ВЭ	15.07.2004 г.	до 14.07.2024 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
37.	ХМН 01716 ВЭ	17.03.2003 г.	до 16.03.2023 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
38.	ТЮМ 00509 ВЭ	29.12.1999 г.	до 29.12.2009 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технических целей – для филиала «Тобольские электрические сети»	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
39.	ТЮМ 00049 ВЭ	20.02.1995 г.	до 20.02.2015 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Нижне-Тавдинский РЭС)	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
40.	ТЮМ	09.04.1997 г.	до 09.04.2017 г.	на право пользования	Государственное

	01184 ВЭ			недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Центральная база)	управление природных ресурсов по Тюменской области
41.	ТЮМ 00482 ВЭ	20.02.1995 г.	до 20.02.2015 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Ярковский РЭС)	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
42.	ХМН 01199 ВЭ	04.04.2000 г.	до 03.04.2010 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
43.	СЛХ 00677 ВЭ	17.06.1999 г.	до 17.06.2014 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для филиала «Ноябрьские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО
44.	СЛХ 00675 ВЭ	17.06.1999 г.	до 17.06.2014 г.	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»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 30.12.2008 г.). 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 сетей и по эксплуатации 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.

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

В 2009 году Эмитент прогнозирует продление двух лицензий в области недропользования, срок действия которых заканчивается. Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия указанных лицензий у Эмитента не возникает.

Исходя из того, что срок действия других 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 2009 году Эмитент прогнозирует продление лицензий на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны, оформление которых регулируется в соответствии с Законом РФ от 21.07.1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне» (в ред. от 01.12.2007 г.). Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия указанных лицензий у Эмитента не возникает.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Тюменьгазстрой» №01-08/101/У от 18.01.2001

Сроки участия: с 18.01.2001 по 01.10.2004

Величина вложений: 94 950 тыс. рублей (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Тюмени 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 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. рублей (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. рублей (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.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Не применимо. Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Эмитента нет дочерних или зависимых обществ, осуществляющих указанные виды деятельности.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности.

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 2009 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

По состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Тюменьэнерго» входит в группу компаний, возглавляемую Открытым акционерным обществом «Холдинг МРСК».

Место и функции Эмитента в Холдинге ОАО «Холдинг МРСК»:

За период с 01 июля 2008 года и по состоянию на 31 марта 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.

Срок участия Эмитента в Холдинге ОАО «Холдинг МРСК»: с 01 июля 2008 г. – с даты государственной регистрации ОАО «Холдинг МРСК» в качестве юридического лица.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности общества не зависят существенно от иных членов Холдинга ОАО «Холдинг МРСК».

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»
Место нахождения	628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 10.
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 участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	99,997 %
Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	99,997 %
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном	доли не имеет

капитале эмитента	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	доли не имеет
Описание основного вида деятельности общества	услуги транспорта
Описание значения такого общества для деятельности эмитента	оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<u>Председатель Совета директоров - Лопатин Сергей Юрьевич</u> Год рождения: 1969 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет <u>Цыганенко Александр Анатольевич</u> Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет <u>Христова Оксана Николаевна</u> Год рождения: 1976 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет <u>Иванова Елена Юрьевна</u> Год рождения: 1981 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет <u>Правоторова Евгения Юрьевна</u> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества	Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом общества.
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества	Генеральный директор - <u>Цыганенко Александр Анатольевич</u> Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

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

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации:
за 2008 год

тыс.руб.

Наименование группы объектов основных средств	2008 год		
	Первоначальная (Восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации	Остаточная стоимость
Основные средства <i>в том числе:</i>	108`804`529	51`435`719	57`368`810
Земельные участки и объекты природопользования	922	0	922
Здания, машины и оборудование, сооружения	102`818`934	48`569`865	54`249`069
Другие виды основных средств	5`063`696	2`865`854	2`197`842

за 1 квартал 2009 года:

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	1 квартал 2009		
	Первоначальная (Восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации	Остаточная стоимость
Основные средства <i>в том числе</i>	126`525`955	62`012`434	64`513`521
Земельные участки и объекты природопользования	922	0	922
Здания, машины и оборудование, сооружения	121`240`852	59`217`268	62`023`584
Другие виды основных средств	5`284`181	2`795`166	2`489`015

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.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств:

По состоянию на 01 января 2009 года Общество произвело переоценку собственных основных средств. Переоценка основных средств проведена с привлечением ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертиз», 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 ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертиз», 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 2009 года.

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

Оценка восстановительной стоимости зданий и сооружений, передаточных устройств, в зависимости от сроков ввода объекта ОС в эксплуатацию, наличия исходной информации о технических характеристиках объекта ОС, осуществлялась с применением метода удельной единицы и метода индексации.

1. Метод удельной единицы основывается на использовании:

1) «Справочников оценщика», издаваемых фирмой «Ко-Инвест».

В рамках данной работы использовались следующие «Справочники»:

1. Справочник оценщика «Общественные здания»;

2. Справочник оценщика «Складские здания и сооружения»;

3. Справочник оценщика «Промышленные здания»;

4. Справочник оценщика «Сооружения городской инфраструктуры»;

5. Справочник оценщика «Магистральные сети и транспорт».

2) Сборников укрупненных показателей восстановительной стоимости зданий и сооружений (УПВС), изданных Госстроем СССР. Сборники содержат восстановительную стоимость в ценах 1969г. 1 м³ строительного объема зданий, 1 км трубопровода, электрических и тепловых сетей в зависимости от их назначения, особенности конструктивных элементов, размера, расположения и т.д.

2. Метод индексации первоначальной стоимости (стоимости на дату постановки на баланс без учета всех переоценок) с применением индекса изменения стоимости строительно-монтажных работ (Индексы цен, публикуемые «Ко-Инвест») в зависимости от конструктивных особенностей объекта ОС.

Оценка восстановительной стоимости машин и оборудования проводилась как путем индексации, так и методом прямого пересчета.

В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость каждого объекта и коэффициент переоценки по состоянию на 01.01.2009 г.

Информация о результатах переоценки стоимости основных средств на 01.01.2009 г.

Наименование	Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2008, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2008, тыс. руб.	Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2009, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2009, тыс. руб.
Основные средства	108 804 529	57 368 809	126 463 330	65 403 122

Факты обременения основных средств эмитента.

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2009г. являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

№ п/п	Арендатор	Момент возникновения обременения (№ и дата договора)	Имущество, передаваемое в аренду	Срок действия обременения
1.	ООО "СибБизнесТранс"	28/220а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.06.2009

		28/221а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/222а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/223а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/224а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.06.2009
2.	ЗАО «Автотранспортное предприятие»	28/108а-06 от 31.10.06	движимое имущество	30.06.2009
		28/143а-08 от 01.09.08	недвижимое имущество	31.07.2009
		28/107а-06 от 31.10.06	транспорт	30.06.2009
		284/26 от 01.09.03	транспорт	30.06.2009
		28/58а-08 от 01.05.08г	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/3а-08 от 01.01.08	транспорт	30.06.2009
3.	ООО «Тюменское автотранспортное предприятие»	28/79а-06 от 01.10.06	транспорт	30.06.2009
		28/17а-07 от 01.02.07	движимое имущество	30.06.2009
		284/123 от 01.01.05	транспорт	30.06.2009
		28/59а-06 от 01.07.06	транспорт	30.06.2009
		28/156а-08 от 01.12.08	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/32а-07 от 01.04.07	транспорт	30.06.2009
		28/225а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	31.12.2009
		28/61а-07 от 01.08.07	движимое имущество	31.05.2009
		28/37а-07 от 01.04.07	движимое имущество	31.12.2009
		28/226а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	31.12.2009
		28/33а-07 от 01.04.07	транспорт	30.06.2009
		28/157а-08 от 01.12.08	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/213а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
4.	ОАО «СУЭНКО»	1/53.2-08	трансформаторы	30.04.2009
5.	ООО "Тюмень Энерго АвтоТранс"	17/54 от 05.02.05	транспорт	01.03.2009
6.	ООО «Энергобаланс»	28/158а-08 от 01.12.08	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/25а-06/190 от 01.02.06	движимое имущество	30.11.2009
		28/149а-08 от 01.12.08	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/217а-09 от 01.02.09	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/27а-06/192 от 01.02.06	движимое имущество	30.11.2009
		28/216а-09 от 01.01.09	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/31а-06/195 от 01.02.06г	движимое имущество	30.06.2009
		28/65а-06 от 01.07.06	движимое имущество	30.04.2009
		28/70а-08 от 01.05.08	недвижимое имущество	30.04.2009
		28/39а-06/176 от	движимое имущество	30.04.2009

		03.04.06		
		7/161/120/2007 от 01.02.07	движимое имущество	30.11.2009
		28/29а-06/193 от 01.02.06	движимое имущество	30.11.2009
		28/215а-09 от 01.01.09	недвижимое имущество	30.11.2009
7.	ООО «ГлобалТестПлюс»	28/123а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/120а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/118а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/128а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/124а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/117а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/141а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/133а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/126а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/139а-08 от 01.10.08	транспорт	31.08.2009
		28/127а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/134а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/140а-08 от 01.10.08	транспорт	31.08.2009
		28/138а-08 от 01.10.08	транспорт	31.08.2009
		28/130а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/131а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/122а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/142а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/135а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/116а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/119а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/121а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/132а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/129а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/136а-08 от 10.09.08	движимое имущество	31.08.2009
		28/125а-08 от 10.09.08	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/211а-09 от 01.02.09	транспорт	31.12.2009
		28/212а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
		28/214а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
		28/227а-09 от 01.02.09	транспорт	31.12.2009
		28/252а-09 от 01.02.09	движимое имущество	31.12.2009
		28/261а-09 от 01.03.09	движимое имущество	31.01.2010
8.	ЗАО «Интертехэлектро»	28/29а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008

9.	ОАО «Предприятие строительных работ»	28/30а-08 от 01.02.2008	движимое имущество	30.11.2009
		28/2а-08 от 01.01.08	движимое имущество	31.10.2009
		28/94а-08 от 01.06.08	недвижимое имущество	30.04.2009
		28/91а-08 от 01.06.2008	недвижимое имущество	30.04.2009
10.	ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	284/158 от 01.08.05	движимое имущество	31.03.2009
		28/112а-06 от 01.06.07	недвижимое имущество	31.05.2012
11.	ООО «Энергосервис-Югра»	28/110а-08 от 01.08.08	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/100а-06 от 01.10.06	транспорт	31.05.2009
		28/102а-06 от 01.10.06	движимое имущество	31.05.2009
12.	СГМУП АВС	28/60а-08 от 01.05.08	недвижимое имущество	31.03.2009
13.	ОАО ФСК ЕЭС	28/145а-08 от 01.12.08	недвижимое имущество	01.11.2009
		28/77а-07 от 01.06.2008	недвижимое имущество	30.04.2009
		28/38а-06 от 17.04.2006	движимое имущество	30.09.2009
		28/85а-07 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/1а-08 от 01.05.08	недвижимое имущество	31.03.2009
14.	ООО "Технокомэнерго"	28/218а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/219а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/242а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/243а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/256а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/257а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/258а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/259а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/263а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/264а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/265а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/266а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/267а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/268а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/269а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/270а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/271а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/272а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/273а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010

15.	ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	28/274а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/275а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/276а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/277а-09 от 01.03.2009	недвижимое имущество	31.01.2010
		28/278а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/280а-09 от 01.03.2009	движимое имущество	31.01.2010
		28/106а-08 от 01.07.2008	движимое имущество	30.11.2009
		28/228а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/230а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/232а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/234а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/236а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/238а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/240а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/244а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/245а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/246а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/247а-09 от 01.01.2009	движимое имущество	30.11.2009
		28/104а-08 от 01.07.2008	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/229а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/231а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/233а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/235а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/237а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/239а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/241а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/248а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/249а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/250а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/251а-09 от 01.01.2009	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/151а-08 от 14.11.08	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/152а-08 от 14.11.08	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/153а-08 от 14.11.08	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/154а-08 от 14.11.08	недвижимое имущество	30.11.2009
		28/163а-08 от 14.11.08	недвижимое	30.11.2009

		имущество	
	284/111 от 31.10.04	транспорт	30.11.2009
	28/200а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/201а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/202а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/203а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/204а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/205а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/206а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/207а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/208а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/209а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009
	28/210а-09 от 01.01.09	транспорт	30.11.2009

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2009 являются следующие договоры сервитута:

№ п/п	Пользователь	Момент возникновения обременения		Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
		№ и дата договора	дата государственной регистрации договора		
1	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
2		№30/15-22 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ «Голышманово-Никольская»	
3		№30/15-23 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ «Декабристов-Криволукская»	
4		№30/15-24 от 28.02.2006г.	19.09.2006г.	ВЛ-110 кВ "Ишим-Маслянка"	
5		№30/15-25 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ "Ишим-Никольская"	
6		№30/15-26 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ 110 кВ "Маслянка-Выстрел"	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершенных финансовых, а также за первый квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004	2005	2006	2007	2008	1квартал 2009
-------------------------	------	------	------	------	------	------------------

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004	2005	2006	2007	2008	1квартал 2009
Выручка, тыс. руб. ⁽¹⁾	48 976 432	36 044 691	24 193 173	27 787 210	35 193 761	9 631 150
Валовая прибыль, тыс. руб.	5 536 115	3 222 077	2 690 474	1 724 738	3 228 905	1 739 052
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	3 512 812	1 131 356	1 739 371	1 175 238	1 080 385	953 228
Рентабельность собственного капитала, %	4,90	3,88	5,66	3,72	1,77	1,36
Рентабельность активов, %	4,47	3,35	5,16	2,93	1,37	1,05
Коэффициент чистой прибыльности, %	7,17	3,14	7,19	4,23	3,07	9,90
Рентабельность продукции (продаж), %	11,29	8,93	11,12	6,21	9,17	18,06
Оборачиваемость капитала, раз	0,67	1,20	0,76	0,74	0,5	0,12
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	—	—	—	-	-	-

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

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

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

В 2004 году выручка Эмитента от реализации продукции, работ и услуг составила 48 976,4 млн.руб. В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 26,4%, по сравнению с 2004 годом и составила 36 044,7 млн. руб. В результате реформирования Общества в 2005 году в выделяемые общества перешли виды деятельности – выработка и сбыт тепла и электроэнергии, что и привело к снижению выручки.

После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» на размер выручки оказали влияние такие факторы как: изменение объема передачи и величина тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемые РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. По итогам 2006 года показатель выручки снизился на 32,9% по сравнению с 2005 годом и составил 24 193,17 млн.руб.

В 2007 году показатель выручки увеличился на 14,86% по сравнению с 2006 годом и составил 27 787,2 млн. руб. за счет увеличения выручки от транспортировки электро- и теплоэнергии.

Выручка ОАО «Тюменьэнерго» в 2008 году составила 35 193,76 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%.

За 1 квартал 2009 года объем выручки эмитента составил 9 631,15 млн. руб.

Снижение показателей прибыли в 2005 году (валовой – на 41,8 % и чистой – на 67,8 %) и в 2006 году (валовой – на 51,4 % и чистой – на 50,48 %) по сравнению с данными 2004 года, обусловлено реорганизацией Эмитента и выделением деятельности по производству и сбыту тепло- и электроэнергии. В результате показатели выручки и себестоимости Эмитента за 2005г.-2006г., являющиеся основными составляющими прибыли, несопоставимы с соответствующими показателями 2004 года.

Чистая прибыль Общества в 2006г.-2008г. находится на высоком уровне, что указывает на стабильное финансовое состояние предприятия. Чистая прибыль в 2008г. составила 1 080,39 млн.руб. Снижение чистой прибыли в 2008г. было связано с ростом себестоимости реализованных товаров,

работ, услуг ОАО «Тюменьэнерго» на 22,6% к уровню 2007 года. Также на величину чистой прибыли Эмитента существенное влияние оказало превышение операционных расходов над операционными доходами.

Валовая прибыль Общества в 2008г. составила 3 228,91 млн.руб., что выше уровня 2007 года на 87 %.

По итогам 1 квартала 2009 года валовая прибыль составила 1 739,05 млн. руб., а чистая прибыль 953,23 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 и собственного капитала и коэффициента чистой прибыльности в 2004 годах прямо коррелирует с динамикой показателя чистой прибыли. Снижение показателей рентабельности по итогам 2005 года является результатом реорганизации. По итогам 2006 года показатели рентабельности собственного капитала и рентабельности активов выросли по отношению к 2005 году на 45,88% и 54,03% соответственно. По итогам 2007 года показатели рентабельности собственного капитала и рентабельности активов уменьшились по отношению к 2006 году на 34,28 % и 43,22% соответственно.

Рентабельность собственного капитала в 2008 году снизилась на 1,95 пункта к уровню 2007 года в связи с проведенной переоценкой основных фондов. В результате переоценки собственный капитал компании возрос в два раза и составил 60 954 млн. руб.

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемых периодов находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. На 31.03.2009г. показатель составил 1,36%.

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 порядка 72%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока. Рост оборачиваемости капитала в 2005 году в 1,8 раза нельзя считать показательным: данный рост обусловлен общим снижением балансовой стоимости активов Эмитента на 31.12.2005 (в 2,3 раза) в связи с реформированием компании.

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

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за соответствующие отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое, оказал каждый из приведенных факторов на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

На изменение размера выручки от продаж оказывают влияние:

1) снижение объемов потребления электрической энергии крупными промышленными потребителями региона по причине ухудшившейся экономической ситуации в регионе, связанной с развитием мирового финансового кризиса;

2) рост величины тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 01.01.2009 года, установленных Решением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО № 396 от 19.12.2008г.;

3) изменение схемы взаиморасчетов с территориальными сетевыми организациями Тюменского региона.

Наименование показателей, ед. изм.	1 кв 2008г.	1 кв. 2009 г.
Объем производства, тыс.кВт*ч	18 970 300,86	18 929 170,30
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+5,66	-0,22
Среднеквартальная цена, руб/МВт*ч	480	498
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+21,52	+3,75
Объем выручки, тыс. руб.	9 106 868	9 431 962
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+28,4	+3,57

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 2009 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом. Снижение темпов роста рассматриваемых показателей обусловлено снижением объемов полезного отпуска электроэнергии в 1 квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года.

Величина прибыли от передачи электрической энергии за последний заверченный отчетный период ОАО «Тюменьэнерго» уменьшилась по отношению к аналогичному периоду предшествующего года на 139 958 тыс. руб. (без НДС):

1 квартал 2008 – 1 800 927 тыс.руб.;

1 квартал 2009 – 1 660 969 тыс.руб.

Основным фактором, повлиявшим на снижение размера прибыли от основной хозяйственной деятельности Эмитента, явилось снижение объемов полезного отпуска в текущем периоде против предшествующего.

ОАО «Тюменьэнерго» в настоящее время не осуществляет экспорт электроэнергии, поэтому изменение курсов иностранных валют какого-либо влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не оказывает.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), в 2008 году по сравнению с уровнем инфляции 2007 года возросло. В 2007 году уровень инфляции составил 11,9%, в 2008 году - 13,3%. Уровень инфляции в 1 квартале 2009 года составил 5,4%, тогда как в 1 квартале 2008 года он был ниже (4,8%). 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, учтенный в тарифе. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2009 год, это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

Органы управления эмитента проводят политику, направленную на достижение положительных результатов по итогам операционной деятельности, основными направлениями которой являются:

- реализация программы по снижению издержек;
- вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий;
- проведение экономически обоснованной тарифной политики.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних заверченных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года и аналогичный период предшествующего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004	2005	2006	2007	2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	9 765 471	3 836 660	4 272 129	-692 663	-4 054 850
Индекс постоянного актива	0,866	0,872	0,870	1,038	1,103
Коэффициент текущей ликвидности	3,19	2,29	3,50	2,90	1,31

Коэффициент быстрой ликвидности	2,41	1,64	2,02	2,21	1,11
Коэффициент автономии собственных средств	0,91	0,86	0,91	0,79	0,77

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА	
	1 квартал 2008	1 квартал 2009
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	575 320	-3 474 171
Индекс постоянного актива	0,999	1,06
Коэффициент текущей ликвидности	1,87	1,37
Коэффициент быстрой ликвидности	1,63	1,21
Коэффициент автономии собственных средств	0,82	0,78

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.

ИЗМЕНЕНИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ	1 кв. 2009/ 1 кв.2008
Собственные оборотные средства, %	-703,87
Индекс постоянного актива, %	6,11
Коэффициент текущей ликвидности, %	-26,74
Коэффициент быстрой ликвидности, %	-25,77
Коэффициент автономии собственных средств, %	-4,88

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов.

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 2007-2008 гг. были профинансированы как за счет собственных источников, так и заемных средств.

С целью привлечения заемных средств под инвестиционную программу 2007 года ОАО «Тюменьэнерго» на фондовой бирже ММВБ состоялось размещение облигаций ОАО «Тюменьэнерго» на сумму 2,7 млрд. руб. по ставке купонного дохода 7,7% годовых. Также по итогам открытого конкурса в 2007 году Общество заключило генеральное соглашение с АКБ Сбербанк РФ об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии на сумму 2 190 млн.руб.

В 2008 году по результатам открытого конкурса для финансирования инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго» в АКБ Сбербанк РФ было открыто две невозобновляемые рамочные кредитные линии на общую сумму 5 000 млн.руб.

Также, с целью финансирования текущей деятельности в 2008г. ОАО «Тюменьэнерго» в рамках возобновляемой рамочной кредитной линии 2007г. были привлечены краткосрочные заемные средства на общую сумму 1 752 млн.руб.

В 1 квартале 2009г. для финансирования текущей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» в рамках возобновляемой рамочной кредитной линии 2007г. были привлечены краткосрочные заемные средства на сумму 1 300 млн.рублей.

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

31.03.2009г. значение показателя составило 1,06, что свидетельствует о высоком уровне финансовых вложений компании.

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 1 квартале 2009 года на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,37 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 1 квартале 2009 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,21 раза превысила сумму текущих обязательств.

Значения показателей текущей и быстрой ликвидности находятся на уровне, соответствующем нормативному значению, и подтверждают высокую платежеспособность Общества.

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

На 31.03.2009г. коэффициент автономии собственных средств составил 0,78. 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

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004	2005	2006	2007	2008	1 КВАРТАЛ 2009
а) размер уставного капитала, тыс. руб.	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389	2 737 389
б) общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций эмитента, тыс. руб./%	0	0	0	0	0	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375
г) 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 общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	63 868 008	20 927 455	20 647 869	20 643 781	49 896 009	58 260 879
д) размер нераспределенной чистой прибыли, тыс. руб.	4 719 270	5 063 286	6 936 503	7 787 934	7 920 460	8 735 263
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	71 725 042	29 128 505	30 722 136	31 569 479	60 954 233	70 133 906

Соответствие размера уставного капитала эмитента его учредительным документам.

Размер уставного капитала Эмитента за все указанные отчетные даты соответствовал его учредительным документам.

Размер и структура оборотных средств Эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2004		2005		2006		2007		2008		1 КВАРТАЛ 2009	
	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс.руб.	%	Тыс. руб.	%
Запасы	3'324'330	19,99	1'615'968	19,15	1'341'976	18,52	1'624'050	20,84	1'681'970	12,05	1'663'256	9,85
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	689'249	4,14	746'118	8,84	236'018	3,26	103'325	1,33	113'056	0,81	189'418	1,12
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	120'966	0,73	94'816	1,12	283'007	3,91	518'765	6,66	2'205'633	15,80	1'007'382	5,97
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	6'722'497	40,43	3'631'173	43,03	3'801'114	52,45	4'755'466	61,02	7'253'623	51,96	9'156'945	54,24
Краткосрочные финансовые вложения	1'029'439	6,19	874'566	10,36	1'101'000	15,19	467'000	5,99	400'000	2,87	100'000	0,59
Денежные средства	4'742'734	28,52	1'475'431	17,49	483'843	6,68	324'443	4,16	2'305'062	16,51	4'764'234	28,22
Итого оборотные активы	16'629'215	100	8'438'072	100	7'246'958	100	7'793'049	100	13'959'344	100	16'881'235	100

Большую часть оборотных средств Эмитента составляют краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства.

Источники финансирования оборотных средств эмитента.

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Тюменьэнерго» являются собственные средства и кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

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.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

В условиях непростой экономической ситуации в стране 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, в связи с чем влияние данного фактора на сегодняшний день, по мнению Общества, считается высоким.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

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

Общая сумма финансовых вложений Эмитента на 31.03.2009 г. составляет 336 932,48 тыс. руб.

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Полное фирменное наименование Общества	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»
Сокращенное наименование Общества	ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»
Место нахождения	628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, пос.Кедровый.
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	1-01-32026-D
Дата государственной регистрации	19.02.2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	3 207 422 штук
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных, находящихся в собственности эмитента	218 104 696 рублей
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных, находящихся в собственности эмитента	290 932 845,00 рублей
Размер объявленного дивиденда	дивиденды за 2007 и 2008 годы не объявлялись и не выплачивались

Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.

Увеличение уставного капитала ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» не осуществлялось.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции:

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: 290 932,85 тыс. рублей

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 01.01.2008 – 66 001 100,00 руб.

на 31.12.2008 – 58 000 000,00 руб.

на 31.03.2009 – 58 000 000,00 руб.

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Эмитент не имеет средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами). В связи с этим величина потенциальных убытков не оценивается.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги на 31.12.2008 года

1	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	ООО КБ «Агропромкредит»
	Место нахождения	140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13. 628403, г. Сургут, ул. Университетская, 7 (Местонахождение филиала «Сургутский» ООО КБ «Агропромкредит»)
	Реквизиты	ИНН 5026005919 Л/сч 474 168 106 000 000 000 01 в ООО КБ «Агропромкредит» К/с 301 018 105 000 000 007 10 в отделение № 5 Московского ГТУ Банка России БИК 044 552 710
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.12.2008 г.	60 штук
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	12,75 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 01.03.2010 года и не позднее 04.03.2010 года
	Сумма начисленных процентов на 31.12.2008 г.	931 693,99 рублей
2	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое

		акционерное общество)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Сбербанк России ОАО
	Место нахождения	117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 628416, Тюменская область, г.Сургут, ул.Дзержинского,5 (Адрес Филиала Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ ОАО Сургутское отделение № 5940)
	Реквизиты	ИНН 7707083893 К/с 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г.Тюмень БИК 047102651
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.12.2008 г.	2 штуки
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	57 418 172,94 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	9,85 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 12 апреля 2010 года
	Сумма начисленных процентов на 31.12.2008 г.	1 002 621,70 рублей

3	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Сбербанк России ОАО
	Место нахождения	117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 628416, Тюменская область, г.Сургут, ул.Дзержинского,5 (Адрес Филиала Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ ОАО Сургутское отделение № 5940)
	Реквизиты	ИНН 7707083893 К/с 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г.Тюмень БИК 047102651
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.12.2008 г.	20 штук
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	400 000 000 рублей

	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	400 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	13 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 31 декабря 2009 года и не позднее 02 января 2010 года
	Сумма начисленных процентов на 31.12.2008 г.	-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги на 31.03.2009 года

1	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	ООО КБ «Агропромкредит»
	Место нахождения	140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13. 628403, г. Сургут, ул. Университетская, 7 (Местонахождение филиала «Сургутский» ООО КБ «Агропромкредит»)
	Реквизиты	ИНН 5026005919 Л/сч 474 168 106 000 000 000 01 в ООО КБ «Агропромкредит» К/с 301 018 105 000 000 007 10 в отделение № 5 Московского ГТУ Банка России БИК 044 552 710
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.03.2009 г.	60 штук
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	12,75 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 01.03.2010 года и не позднее 04.03.2010 года
	Сумма начисленных процентов на 31.03.2009 г.	2 048 806,05 рублей

2	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Сбербанк России ОАО
	Место нахождения	117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19

		628416, Тюменская область, г.Сургут, ул.Дзержинского,5 (Адрес Филиала Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ ОАО Сургутское отделение № 5940)
	Реквизиты	ИНН 7707083893 К/с 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г.Тюмень БИК 047102651
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.03.2009 г.	2 штуки
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	57 418 172,94 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	9,85 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 12 апреля 2010 года
	Сумма начисленных процентов на 31.03.2009 г.	2 174 317,33 рублей

3	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Сбербанк России ОАО
	Место нахождения	117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 628416, Тюменская область, г.Сургут, ул.Дзержинского,5 (Адрес Филиала Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ ОАО Сургутское отделение № 5940)
	Реквизиты	ИНН 7707083893 К/с 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г.Тюмень БИК 047102651
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 31.03.2009 г.	5 штук
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	100 000 000 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	100 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	13 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок погашения	По предъявлении, но не ранее 31 декабря 2009 года и не позднее 02 января 2010 года

Сумма начисленных процентов на 31.03.2009 г.	2 617 729,62 рублей
--	---------------------

Иные финансовые вложения: отсутствуют

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции:

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

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Эмитент не имеет средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами). В связи с этим величина потенциальных убытков не оценивается.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Отчетная дата: 31.12.2008 г.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	62
Результаты НИОКР	14 652	0
Итого:	14 734	62

Отчетная дата: 31.03.2009 г.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	64
Результаты НИОКР	13 803	0
Итого:	13 885	64

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке в течение 2008 года и 1 квартала 2009 года не производились.

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

Учет нематериальных активов эмитент ведет в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету РФ ПБУ №14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденные Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 года № 153н.

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

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

В 1-м квартале 2009 года эмитент принимал участие в обсуждении в 1-ом чтении и 2-ом чтении проектов стандартов организации в области энергетики. Затрат на осуществление научно-технической деятельности не было.

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.

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» не является правообладателем патентов.

Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 от 05.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.).

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

Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 от 08.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 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 практически 30 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

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

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 и 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 меняется структура отрасли: осуществляется 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, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Процесс реформирования АО-энерго начался в 2003 году с реализации нескольких пилотных проектов. Наиболее активно структурные преобразования начали осуществляться в 2004 году. Процесс реформирования затронул более 30 компаний. В 2005 году реформой были охвачены уже большинство АО-энерго, причем значительная их часть к концу года уже разделена. Создано четыре МРСК.

До реформирования ОАО «Тюменьэнерго» являлось компанией – естественной монополией в сфере производства электро- и теплоэнергии, ее поставки и распределения. Существующие в регионе аналогичные мощности не могли составить конкуренцию ОАО «Тюменьэнерго». Доля на рынке приближалась к 100%.

Начиная с июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» было реорганизовано и стало сетевой организацией, основными видами деятельности которой являются передача электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к собственным сетям.

В соответствии с решением совета директоров от 27 апреля 2007 года ОАО РАО "ЕЭС России" о переконфигурации МРСК и распоряжением Правительства России № 1857-р от 19 декабря 2007 года, число МРСК увеличено до 11 (без учёта МРСК Дальнего Востока). В том числе ОАО «Тюменьэнерго» также приняло статус межрегиональной распределительной сетевой компании.

Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России" стало логичным завершением реформирования электроэнергетики и создания новой децентрализованной структуры отрасли. В условиях развития конкурентных отношений между новыми самостоятельными участниками рынка электроэнергии ОАО РАО "ЕЭС России" прекратило свою деятельность в качестве "государственной монополии".

01 июля 2008 года завершились структурные преобразования активов энергохолдинга, произошло обособление от ОАО РАО "ЕЭС России" всех компаний целевой структуры отрасли (ФСК, ОГК, ТГК и др.) и прекращена деятельность головного общества ОАО РАО "ЕЭС России".

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямало-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.

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.

В настоящий момент компания находится в очень активной фазе организационного строительства, от успешного прохождения которой во многом зависит ее будущее. ОАО

«Тюменьэнерго» является инициатором «Соглашения о взаимодействии по реализации мероприятий энергетических компаний для надежного электроснабжения потребителей и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Тюменской области, ХМАО и ЯНАО», подписанного 31 июля 2006 года между РАО «ЕЭС России» и правительствами Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого округов. В Соглашении определены первоочередные мероприятия по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов Тюменской энергосистемы до 2010 года. В этих условиях одной из основных задач остается обеспечение бесперебойной текущей производственной деятельности, поддержание на высоком уровне надежности электроснабжения потребителей всех уровней.

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

В связи с увеличением потребления электроэнергии потребителями региона ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность по развитию собственных производственных мощностей и развитию электросетевого комплекса.

Освоение капитальных вложений

	млн. руб.
	1 кв. 2009 г.
Инвестиции, всего	1 548,93
в том числе	
Приобретение объектов основных средств	285,35
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	1 263,58
Реконструкция	405,55
Новое строительство	858,03

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2009 год в 1 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен.

В 1 квартале 2009 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ПС Мушкино, с заменой оборудования ОРУ 110,35кВ;
- Выполнение реконструкции ПС Центральная;
- Реконструкция ПС 110/10кВ Суходольская;
- Надстройка 220кВ ПС-110кВ "Узловая" и включением ВЛ 220кВ Белозерная -Узловая на номинальное напряжение;
- Надстройка 220 кВ на ПС-110 кВ "Средний Балык" с ВЛ-220 кВ;
- ПС 110 кВ Ново - Аганская с питающей ВЛ-110кВ;
 - ПС-110кВ "Бахилевская" Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*50МВар и УШР мощностью 1*25;
 - ПП 110 кВ Победа в г.Сургуте с отходящими ВЛ 110 кВ Победа-Сайма и зах. ВЛ 110 кВ;
 - ПП-110кВ Угутского м/р и ВЛ-110кВ;
- Расширение ПП 110 кВ "Восточный" Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*75 Мвар и УШР мощностью 1*50 Мвар;

В 1 квартале 2009 года приобретена ВЛ-110кВ Ханты - Мансийская – Луговская.

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

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Помимо традиционных факторов - постреформенного периода функционирования электроэнергетики и системы государственного регулирования тарифов, существенное влияние на деятельность эмитента может оказать развивающийся в масштабах мировой экономики кризис, последствия которого могут привести к рецессивным процессам, в том числе и в реальном секторе Российской экономики. В связи с этим, крупные потребители электрической энергии могут замедлить темпы развития и роста потребления.

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

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;
- динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- повышение либо снижение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных и кредитных ресурсов на поддержание и развитие передающих мощностей, заложенных в тариф на передачу электроэнергии;
- 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»;
- изменение нормативной правовой базы в области электроэнергетики;
- развитие финансово-экономического кризиса.

Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых ОАО «Тюменьэнерго» услуг в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре и Ямало-Ненецком автономном округе.

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- провести модернизацию основных средств;
- обеспечивать постоянный рост эффективности всех звеньев производственной цепи эмитента;
- внедрение улучшенных процедур финансового планирования;
- концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности;
- диверсификации источников поступления оплаты за услуги по передаче электроэнергии в целях снижения рисков неоплаты от энергосбытовых компаний;
- реструктуризация обязательств в целях их погашения в течение более продолжительного периода времени;
- оптимизация взаимодействия с субъектами электроэнергетического комплекса, действующими на территории Тюменской области;
- наращивание объемов передачи электроэнергии;
- разработка и использование при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности предприятия антикризисных механизмов.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

- развитие современной системы передачи и дистрибуции электроэнергии;
- управление качеством продукции и услуг путем внедрения интегрированной системы менеджмента

- снижение потерь электроэнергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;
- управление рисками, связанными с основной деятельностью Эмитента;
- страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности;
- проведение эффективной ценовой политики, в т.ч. за счет применения метода доходности инвестированного капитала;
- повышение надежности электроснабжения потребителей.

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.

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- ухудшение общей экономической, политической, социальной ситуации в стране;
- рост стоимости сырья и оборудования;
- снижение энергопотребления;
- принятие Федеральными и региональными властями экономически необоснованных заниженных тарифов по передаче электроэнергии, и платы за технологическое присоединение.

Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

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.

Увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции. Маловероятное событие.

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.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

В настоящее время существует три уровня сетевых компаний, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:

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

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

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,22-35 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования и собственных электросетевых хозяйств крупных промышленных предприятий. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают 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. 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, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

13) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

14) утверждение целевых значений (скорректированных 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 (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

- принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями совета директоров Общества;

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 исполняющего 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 повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
- б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- в) об определении количественного состава 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 отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утвержденным Советом директоров Общества;
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

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 отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утвержденным Советом директоров Общества;
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

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 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 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;

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) 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.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

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

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.

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

26 декабря 2008 года на заседании Совета директоров Общества были утверждены изменения к Уставу ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол 14/08 от 26.12.2008г.)

16 января 2009 года Инспекцией Федеральной налоговой службы по г.Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа-Югры в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о внесении изменений в учредительные документы юридического лица в уведомительном порядке (Свидетельство 86 № 001916557 от 16.01.2009г.)

Изменения во внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления в течение последнего отчетного периода не вносились.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента (при его наличии): <http://www.te.ru/about/standart/>

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

Персональный состав Совета директоров:

Окле́й Павел Иванович – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Сведения об образовании:	высшее, Омский институт инженеров железно-дорожного транспорта (ОмИИТ), год окончания – 1992; Специальность: инженер - путей сообщения – электрик.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. ОАО АК «Омскэнерго»: филиал Западные электрические сети - начальник Шербакульского РЭС, начальник службы электрических сетей; филиал «Электросетевое предприятие» - заместитель Главного инженера; Директор по транспорту электроэнергетики. 2005-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Заместитель Руководителя Центра Управления МРСК; Руководитель Центра Управления МРСК. 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Председатель Совета директоров. 2008 г – по настоящее время ОАО «Холдинг МРСК» - Заместитель Генерального директора – технический директор Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «МРСК Сибири» - Председатель Совета директоров; ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Председатель Совета директоров; ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров; ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Центра» - Заместитель Председателя Совета директоров; ОАО «МРСК Юга» - Заместитель Председателя Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории	Не имеет

(типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Лусинин Владимир Леонидович	
Год рождения	1959
Сведения об образовании:	Высшее, Горьковский инженерно-строительный институт; год окончания – 1981; Гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций; Специальность: инженер-гидротехник.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Руководитель Дирекции электроэнергетики Чеченской Республики; Заместитель начальника Департамента управления региональными сетевыми комплексами; Заместитель руководителя по капитальному строительству Центра управления МРСК 2008 г. - по настоящее время ОАО «Ленэнерго» - Заместитель генерального

	директора по инвестициям и капитальному строительству. 05.2008 г. - по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Куручкин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1973
Сведения об образовании:	высшее, Уральская государственная юридическая академия (г. Екатеринбург); год окончания – 1995; Специальность: правоведение.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее	2004-2005 гг. ОАО «Уральская энергетическая управляющая

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	компания» - Советник генерального директора; Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала 2005-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Заместитель руководителя Центра управления МРСК. 06.2006г. – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 2008 г. – по настоящее время ОАО «Холдинг МРСК» - Директор по корпоративной политике 05.2008г. – по настоящее время ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северо-Запада» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров; ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров. Сведения по периоду не предоставлены ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» - Член Совета директоров; ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - Член Совета директоров
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Крючков Евгений Евгеньевич	
Год рождения	1969
Сведения об образовании:	высшее, Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996;
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. ОАО «Тюменьэнерго» филиал «Сургутские электрические сети» - Исполняющий обязанности директора, Директор. 2005-2006 гг. ОАО «Челябэнерго» - Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор. 2006-2007 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги» - Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго»; 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров 2007-2008 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги» - Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго». 2008 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго» - Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Гурьянов Денис Львович	
Год рождения	1977
Сведения об образовании:	высшее, Российский Университет Дружбы народов; год окончания – 2001; Специальность: юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2006 гг. ОАО РАО «ЕЭС России» - Главный специалист Департамента корпоративной политики; Начальник Отдела организации и контроля деятельности представителей в органах управления ДЗО Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы 1; Заместитель Начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1. 2006-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Руководитель Управления

	корпоративных отношений Центра управления МРСК. 05.2008-06.2008 гг. (по совместительству) ОАО РАО «ЕЭС России»; Руководитель Управления корпоративных отношений Бизнес- единицы «Холдинг МРСК». 05.2008 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров. 07.2008 г. – по наст. время. ОАО «Холдинг МРСК» - Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров; ОАО «МОЭСК» - Член Совета директоров; ОАО «Янтарьэнерго» - Член Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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 преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии лицом должностей в органах	Не занимал

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)	
---	--

Алексеев Павел Анатольевич	
Год рождения	1967
Сведения об образовании:	высшее, Московский энергетический институт (г. Москва), год окончания – 1992; Специальность: Инженер-электрик.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004 г. – по наст. 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. 05.2008 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 05.2008 г. – по наст. время ОАО «Волжская ТГК» - Член Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Солодянкин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Сведения об образовании:	Уральский политехнический институт, факультет «Электрические системы и сети», специальность Инженер-электрик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. ОАО «ФСК ЕЭС»; Директор филиала Магистральные электрические сети Урала Свердловское предприятие магистральных электрических сетей; 2005-2008 гг. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»; Генеральный директор филиала Магистральные электрические сети Западной Сибири. 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров. 2008 г. – по наст. время сведения не предоставлены.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался

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)	Не занимал
---	------------

Айрапетян Арман Мушегович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании:	Ростовская государственная экономическая академия; год окончания – 1999; Специальность: Экономист; Ростовский государственный университет; год окончания – 2001; Специальность: Юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. ОАО «Ростовэнерго»; Юрисконсульт 1 категории; ведущий юрисконсульт Отдела по реализации проекта реорганизации энергосистемы; Начальник отдела реформирования акционерной деятельности и управления капиталом; Руководитель центра управления реформой; 2005-2008 гг. 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. 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 2008 г – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Руководитель центра стратегии и развития Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Член Совета директоров; ОАО «Янтарьэнерго» - Член Совета директоров. ОАО «Смоленскэнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров; ОАО «Тверьэнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров;

	ОАО «Кубаньэнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Кравченко Вячеслав Михайлович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании:	высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, год окончания - 1995 г. Специальность: юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2008 гг. Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации; Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной

	политики в промышленности и энергетике; Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях; Директор Департамента электроэнергетики; 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 2008-по наст. время ООО «РН-Энерго»; Генеральный директор. Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «Российские железные дороги» - Член Ревизионной комиссии; НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» - Представитель Правительства РФ в наблюдательном совете; НП гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний – Член наблюдательного совета; ОАО «Институт «Энергосетьпроект» - Член Совета директоров; ОАО «Российская топливная компания» - Член Совета директоров; ОАО «ТВЭЛ» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северо-Запада» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Юга» - Член Совета директоров; ОАО «Вичугская городская электросеть» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Отделение Дальних Передач» - Член Совета директоров; ОАО «Росгазификация» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Южная сетевая компания» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Иркутскэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «Холдинг МРСК» - Член Совета директоров; ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Кузбасэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «Росттопром» - Член Совета директоров; ОАО «АТС» - Член Совета директоров;
--	---

Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Глуценко Алексей Дмитриевич	
Год рождения	1974
Сведения об образовании:	Высшее, Иркутская государственная экономическая академия (ИГЭА); год окончания – 1997; Специальность: экономист
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2007 гг. ЗАО «Комплексные энергетические системы»; Заместитель генерального директора по управлению активами; Старший вице-президент по управлению активами. 2007 г. – по наст. время ЗАО «Комплексные энергетические системы» -

	Старший вице-президент-Руководитель Центра реализации стратегии. 04.2007 – по настоящее время ОАО «ТГК-6» - Член Совета директоров. 05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Ростовэнерго» - Член Совета директоров. 05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Свердловэнерго» - Член Совета директоров. 05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Пермэнерго» - Член Совета директоров. 05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Кировэнерго» - Член Совета директоров. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Комиэнерго» - Член Совета директоров. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Нижновэнерго» - Член Совета директоров. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Псковэнерго» - Член Совета директоров. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «ТГК-9» - Член Совета директоров, Член Правления. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «ТГК-5» - Член Совета директоров. 06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Иркутскэнерго» - Член Совета директоров. 11.2007 – 12.2008 г.г. ОАО «Волжская ТГК» - Член Совета директоров. 04.2008 – по настоящее время ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров. 05.2008 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 05.2008 – по настоящее время ОАО «Российские коммунальные системы» - Член
--	--

	Совета директоров. 05.2008 – по настоящее время ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров. 06.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-9» - Председатель Совета директоров; 06.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-5» - Председатель Совета директоров. 10.2008 – по настоящее время ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» - Член Совета директоров. 12.2008 – по настоящее время ОАО «Волжская ТГК» - Председатель Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было	Не занимал

возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
--	--

Федоров Денис Владимирович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании:	1. МГТУ им. Н.Э. Баумана, год окончания – 2001; Специальность: Экономист-менеджер; 2. МЭИ (ТУ) – аспирантура, год окончания - 2003, по двум специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2006 гг. ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг» - Специалист 1-ой категории, начальник управления. 2006-2007 гг. ООО «Межрегионгаз» - Советник Генерального директора. 11.2006 – 08.2008 ОАО «Межрегионэнергосбыт» - Генеральный директор (по совместительству). 2007 г. – по наст. время ОАО «Газпром» - Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике. 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров. 10.2007 – по настоящее время ОАО «Центрэнергохолдинг» - Член Совета директоров. 04.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-1» - Член Совета директоров. 05.2008 – по настоящее время ОАО «Мосэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров. 06.2008 – по настоящее время ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт» - Член Совета директоров; ЗАО «Газэнергопромбанк» - Член Совета директоров;

	ОАО «ОГК-2» - Член Совета директоров; ОАО «ОГК-6» - Член Совета директоров; ОАО «РазТЭС» - Член Совета директоров; ЗАО «Каунасская термофикационная станция» - Член Совета директоров; ОАО «Межрегионэнергострой» - Член Совета директоров.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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 преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Сведения о единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) эмитента

Крючков Евгений Евгеньевич	
Год рождения	1969
Сведения об образовании:	высшее, Уральский государственный технический

	университет – УПИ; год окончания – 1996;
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети» - Исполняющий обязанности директора, Директор. 2005-2006 гг. ОАО «Челябэнерго» - Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор. 2006-2007 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги»; Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго». 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров. 2007-2008 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги»; Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго». 2008 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго»; Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии	Не привлекался

судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Вознаграждения членам Совета директоров

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.

Сведения о видах вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), в том числе размер заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсаций расходов, а также иных имущественных предоставлений, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	2008 г.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях, руб.	7 374 261,26
	Заработная плата, руб.	-
	Премии, руб.	-

	Комиссионные, руб.	-
	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	-
	Иные имущественные представления	-

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся вознаграждения, эмитентом не заключалось.

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

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

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

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

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

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

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для

проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

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

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Служба внутреннего аудита действует с 3 квартала 2007 года. В состав службы входят: руководитель - начальник службы. В подчинении начальника службы находятся сотрудники: ведущий специалист и два специалиста 1 категории группы финансового аудита, один специалист 1 категории группы аудита электросетевой деятельности

Служба внутреннего аудита создана в целях совершенствования управления финансовой, экономической, производственно-технической, инвестиционной и кадровой политикой Общества и усиления контроля за указанными видами деятельности филиалов Общества.

Функции службы:

- 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 Общества о сути проведенных проверок и их результатах.
- Организация внеплановых аудиторских проверок филиалов Общества.
- Проверка соблюдения филиалами Общества нормативных правовых актов РФ, субъектов РФ, муниципальных образований; нормативных правовых актов Министерства промышленности РФ, отраслевых стандартов, приказов, указаний Общества.
- Обобщение и анализ результатов проведенного внутреннего аудита, распространение опыта, полученного в ходе данных проверок, во всех филиалах Общества.

Служба внутреннего аудита подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «Тюменьэнерго».

Служба внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательного совета) эмитента не взаимодействует.

Служба внутреннего аудита с внешним аудитором не взаимодействует.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила 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:

- защиты прав и законных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценными бумагами Общества и его ДЗО;
- обеспечения экономической безопасности Общества;
- контроля за деятельностью инсайдеров на основе установления ограничений на использование и распоряжение инсайдерской информацией;
- установления общих норм о защите сведений, составляющих инсайдерскую информацию Общества;
- установления порядка периодической отчетности инсайдеров перед Обществом;
- 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».

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о членах ревизионной комиссии

Сидоров Сергей Борисович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1952
Сведения об образовании:	Высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2008 гг. ОАО РАО «ЕЭС России»; Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ; 2008 г. – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Начальник Департамента внутреннего аудита.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о привлечении 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 преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Баитов Анатолий Валерьевич	
Год рождения	1977
Сведения об образовании:	высшее экономическое; Курганский государственный университет, год окончания – 1999; Аттестат Минфина РФ по общему аудиту, Кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004 г. – по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии	Не привлекался

судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

Лелекова Марина Алексеевна	
Год рождения	1961
Сведения об образовании:	1. Дальневосточный институт Советской торговли (г. Владивосток); Год окончания – 1982; Специальность: Экономика; 2. Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова; Курсы по подготовке и переподготовке аудиторов; Год окончания – 1995; Специальность: Специалист по общему аудиту; 3. Дальневосточный государственный университет; Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров; Специальность: Профессиональный бухгалтер.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС»; Зам. руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита; 2008 г – по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате	Не имеет

осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Петрова Татьяна Валериевна	
Год рождения	1975
Сведения об образовании:	Высшее, Томский государственный университет; Год окончания - 2002
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2005 гг. ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»; Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала, Заместитель генерального директора по экономике и финансам 2005 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго»; Директор по экономике и финансам, Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате	Не имеет

осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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 преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Пронин Николай Николаевич	
Год рождения	1952
Сведения об образовании:	Высшее, МВТУ имени Н.Э.Баумана, год окончания – 1976; Специальность: инженер
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2004-2008 гг. РАО «ЕЭС России»; Начальник отдела экономической безопасности ДЭБиР КЦ 2008 г. - по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Зам. начальника Департамента экономической безопасности
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	Не имеет
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или	Не имеет

зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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 преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

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

Вознаграждения, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Вид вознаграждения	2008 г.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в заседаниях, руб.	483 271,00
	Заработная плата, руб.	-
	Премии, руб.	-
	Комиссионные, руб.	-
	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	-
	Иные имущественные представления	-

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

заклучались.

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

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

Наименование показателя	2008 год	1 квартал 2009 года
Среднесписочная численность работников, чел.	6`117	6`098
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40,17%	40,61%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	3`204`262`700,00	1`015`166`700,00
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	65`627`200,00	3`066`500,00
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	3`269`889`900,00	1`018`233`200,00

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Эмитент не имеет перед сотрудниками Общества обязательств, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «Тюменьэнерго».

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.

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 участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 1 (Один)

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1 (Один)

Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1 (Один).

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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Холдинг МРСК»
Место нахождения	117630, Москва, проспект Вернадского дом 101, корпус 3
Размер доли акционера в уставном капитале эмитента	100 %
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акции, принадлежащие ОАО «Холдинг МРСК» в реестре акционеров Общества зарегистрированы на имя номинального держателя ООО «Депозитарные и корпоративные технологии».

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированные в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»
Место нахождения:	119607, г.Москва, ул.Раменки, д.17, корп.1
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Телефон: (495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33 Факс: (495) 641-30-31 e-mail: dkt@depotech.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, выдавший орган	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-111151-000100 выдана 03.04.2008 года ФСФР России без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя	273 738 951 (100%)

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера Эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций.

Полное фирменное наименование:	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом
Сокращенное фирменное наименование	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом
Место нахождения	109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9

Размер доли в уставном капитале	52,683185%
Доля принадлежащих обыкновенных акций	54,992374
Размер доли в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права.

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах: 0%

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: 0%

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»): не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента: указанные ограничения отсутствуют.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: указанные ограничения не установлены.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: таких ограничений нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» до 30.06.2008 года являлось ОАО РАО «ЕЭС России». С 1 июля 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО «Холдинг МРСК». В силу п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго» не составляется.

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 марта 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 июня 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 31 декабря 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 4 мая 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 июня 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 8 декабря 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 6 июня 2006 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %
--	-------

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 29 июня 2007 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 6 мая 2008 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 01 июля 2008 года:

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Холдинг МРСК»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

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

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала.

В 1 квартале 2009 года сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, Эмитентом не совершались.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал: отсутствуют.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: отсутствуют.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за отчетный квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	
	31.12.2008	31.03.2009
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	9 459 256	10 164 327
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	0	0

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

ВИД ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.12.2008		31.03.2009	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 754 558	0	2 333 943	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	3 477 307	0	5 176 037	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	2 021 758	2 205 633	1 646 965	1 007 382
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Итого, тыс. руб.	7 253 623	2 205 633	9 156 945	1 007 382
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за последний финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

2008 год

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, тыс. руб.	623 626
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	задолженность не является просроченной
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	не является аффилированным лицом

1 квартал 2009 года

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, тыс. руб.	685 306
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	задолженность не является просроченной
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	не является аффилированным лицом

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Состав годовой бухгалтерской отчетности:

- Бухгалтерский баланс - форма № 1
- Отчет о прибылях и убытках - форма № 2
- Отчет об изменении капитала - форма № 3
- Отчет о движении денежных средств – форма № 4
- Приложение к бухгалтерскому балансу – форма № 5
- Справка об изменении статей баланса
- Пояснительная записка
- Аудиторское заключение

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый финансовый год Эмитентом не составлялась.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал текущего года, составлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за 1 квартал 2009 года, прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента:

- форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»
- Справка об изменении статей баланса

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый отчетный квартал.

Квартальная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершённый финансовый год, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Эмитентом не составлялась.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний завершённый финансовый год, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, Эмитентом не составлялась.

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность.

Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29 июля 1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

Методические рекомендации по составлению такой отчетности, утверждены Приказом Минфина № 112 от 30 декабря 1996 года «О методических рекомендациях по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности». Между тем этот акт не является нормативным (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации от 19 марта 1997 года № 07-02-285-97 данный Приказ Министерства финансов не требует государственной регистрации).

Кроме того, в соответствии с п. 1.8 данного приказа «Дочернее общество, которое, в свою очередь, выступает головной организацией по отношению к своим дочерним обществам, может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность (кроме случаев, когда оно зарегистрировано и/или ведет хозяйственную деятельность за пределами Российской Федерации), если:

1) сто процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации, которая не требует составления сводной бухгалтерской отчетности;
Каждый такой случай подлежит раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых операциях головной организации.»

Данное положение применимо к ОАО «Тюменьэнерго». ОАО «Холдинг МРСК» является головной организацией по отношению к Эмитенту, и в то же время является единственным акционером Эмитента. ОАО «Холдинг МРСК» составляет сводную отчетность по группе, в которую входит ОАО «Тюменьэнерго».

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год.

Общество руководствуется учетной политикой, принятой приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 436 от 29.12.2006 г. «Об утверждении Положения об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» на 2007 год» с изменениями и дополнениями на 2008 и 2009 год., принятых приказами ОАО «Тюменьэнерго» № 422 от 29.12.2007 г. «Об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» на 2008 год» и № 485 от 31.12.2008 г. «Об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» на 2009 год.

Существенным изменением в учетной политике на 2009 год является принятое решение о применении в налоговом учете амортизационной премии в размере 30% от первоначальной стоимости для третьей – седьмой амортизационных групп и 10 % для восьмой – десятой амортизационных групп. Этот норма позволит увеличить затраты в налоговом учете и соответственно снизить сумму налога на прибыль.

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) за пределы Российской Федерации.

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 и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала.

Наименование показателя	Отчетная дата	
	01.04.2008	01.03.2009
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	19`730`908	23`707`481
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	9`352`170	11`417`429

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, определенная оценщиком в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала.

В течение 12 месяцев до даты окончания 1 квартала 2009 года оценка недвижимого имущества Эмитента оценщиком не проводилась.

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала.

Существенных изменений в составе имущества эмитента с 01.04.2008 года по 01.04.2009 года 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 о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершленного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

За период с 01.04.2008 до даты окончания 1 квартала 2009 года имущество, стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов ОАО «Тюменьэнерго» не приобреталось и не выбывало, иные существенные изменения в составе имущества отсутствуют.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

Риски, связанные с возможным участием Эмитента в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Эмитента.

Вместе с тем, в 1 квартале 2009 года Эмитент участвовал в ряде судебных процессов. Однако результаты данных судебных процессов существенным образом не отразятся 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала:

Размер уставного капитала на отчетную дату: 2 737 389 510 (Два миллиарда семьсот тридцать семь миллионов триста восемьдесят девять тысяч пятьсот десять) рублей.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 2 737 389 510 (Два миллиарда семьсот тридцать семь миллионов триста восемьдесят девять тысяч пятьсот десять) рублей.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100%

Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 0%

Акции ОАО «Тюменьэнерго» не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменения размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершленных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В течение 2004-2008 годов и за период до даты окончания 1 квартала 2009 года изменений в размере и структуре уставного капитала ОАО «Тюменьэнерго» не происходило.

Уставный капитал Эмитента на протяжении всего указанного периода составляет 2 737 389 510 рублей и состоит из 273 738 951 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая.

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

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за отчетный квартал текущего финансового года.

Название 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». «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».

	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375
Размер фонда в процентах от уставного капитала	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Направления использования средств: Средства сформированного резервного фонда не использовались.

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли. В соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава: «Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота».

Название фонда: Фонд накопления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	3 512 820	1 131 356	1 739 371	1 175 238	1 795 085	953 228
Размер фонда в процентах от уставного капитала	128,33	41,33	63,54	42,93	65,58	34,82
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	1 050 730	2 077 826	1 041 356	1 399 711	875 238	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	562 999	931 356	1 437 605	875 238	950 385	0

Направления использования средств: капитальное строительство и техническое перевооружение

Название фонда: Фонд потребления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Размер фонда в процентах от уставного капитала	0	0	0	0	0	0
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	1 038 988	1 434 994	90 000	339 660	300 000	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	1 038 988	1 434 994	90 000	339 660	300 000	0

Направления использования средств: дивиденды, которые выплачиваются в отчетном периоде по итогам деятельности в предшествующем году.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание)

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, и 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, и 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, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 10.
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,997 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации принадлежащих эмитенту	99,997 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за отчетный квартал текущего финансового года.

Существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента за период с 2003 г. по 2008 г. и в 1 квартале 2009 года Эмитентом не осуществлялось.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет.

Эмитенту и выпущенным им ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции: *10 рублей*

Количество акций, находящихся в обращении: *273 738 951 штука*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: *таких акций нет*

Количество объявленных акций: *3 121 409 штук*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *таких акций нет*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещённых ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *таких акций нет*

Государственный регистрационный номер: *1-01-00159-F*

Дата государственной регистрации: *24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций эмитент 67-1-970А от 26.12.1995 и 1-03-00159-F от 26.06.1998 и присвоения выпускам государственного регистрационного номера 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: отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценных бумаг	облигации
Серия	T1
Форма выпуска	документарные на предъявителя
Иные идентификационные признаки	документарные купонные облигации на предъявителя

ценных бумаг:	первого выпуска с постоянным купонным доходом серии T1, размещаемые траншами
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	4-01-00159-F
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	27.11.2000 г.
Дата государственной регистрации каждого дополнительного выпуска ценных бума	выпуски, являющиеся дополнительными по отношению к данному выпуску отсутствуют
Наименование регистрирующего органа	ФКЦБ России
Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска	2 500 000 штук
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	2 500 000 000 рублей
Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска	1 514 506 штук, в том числе: 1-й транш – 1 255 829 штук, 2-й транш – 258 677 штук.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	1 514 506 000 рублей
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	1-й транш - 20.12.2003 г. 2-й транш - 16.04.2004 г.
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

Общее количество ценных бумаг находящихся в обращении – 2 700 000 штук, общей номинальной стоимостью 2 700 000 000 рублей.

Вид, ценных бумаг	облигации на предъявителя
Серия (тип) ценных бумаг	02
Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	4-02-00159-F
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.02.2007 г.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска	08.05.2007 г.
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	2 700 000 штук
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска	1 000 рублей
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	2 700 000 000 рублей
Права, закрепляемые 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.
Порядок и условия размещения таких ценных бумаг	Размещение путем открытой подписки
Полное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение	НДЦ
Место нахождения депозитария	г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности	Лицензия № 177-03431-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 4 декабря 2000 г. Срок действия лицензии не ограничен.
Вэб-сайт	http://www.ndc.ru/
Орган, выдавший указанную лицензию	Федеральная служба по финансовым рынкам
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 день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям	Ставка первого купона определена на аукционе и составила 7,70 % или 38 руб. 39 коп.; 2-6 купоны равны первому; 7-10 купоны определяются Эмитентом
Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода	Выплата доходов держателям облигаций осуществляется каждые 182 дня платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет Коммерческий банк «Кредитный Агропромбанк» (Общество с ограниченной ответственностью)
Наименования фондовых бирж, допустивших такие облигации к торгам	ЗАО «ФБ ММВБ»
Вид предоставленного обеспечения	Обеспечение не предусмотрено

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

У эмитента отсутствуют выпуски ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, при наличии наступившего срока исполнения обязательств.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование регистратора	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Сокращенное фирменное наименование регистратора	ОАО «ЦМД»
Место нахождения регистратора	107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп.В
Почтовый адрес	105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8
Телефон / Факс	(495)264-44-23; 221-33-33; Факс: (495) 265-43-36
Адрес электронной почты	mcdepo@dol.ru
Адрес страницы в сети Интернет	www.mcd.ru
Номер лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг	10-000-1-00255
Дата выдачи	13.09.2002 г.
Срок действия лицензии	не установлен
Орган, выдавший лицензию	ФКЦБ России
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором	26.06.1999 г.

Эмитент также имеет в обращении облигации документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением. Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение облигаций приведена в пункте 8.3.2 настоящего ежеквартального отчета Эмитента.

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, осуществляемой в форме капитальных иностранных 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 09.02.2009 г.).

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

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20%	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20%	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	15%

Порядок налогообложения физических лиц

Вид налога: налог на доходы

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- налоги, уплаченные налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования либо в порядке дарения;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц – при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Порядок налогообложения юридических лиц

Вид налога: налог на прибыль.

Объектом налогообложения признается прибыль, полученная налогоплательщиком.

Прибылью признается:

1) для российских организаций - полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов, которые определяются в соответствии с главой 25 НК РФ;

2) для иностранных организаций - доходы, полученные от источников в Российской Федерации.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав;
- доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации при каждой выплате доходов.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ.

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

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

I. Категория (тип) акций: Акции обыкновенные

2004 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **3,795542 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 038 987 681,76 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2004, Протокол № 1037пр/6 от 29.06.2004**

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**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Общества в 2003 году**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **1 038 987 681,76 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2005 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа): в расчете на одну акцию: **5,2422 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 434 994 328,93 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **внеочередное Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **31.12.2004, Протокол № 1131пр/5 от 31.12.2004**

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**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Общества за 9 месяцев 2004 года**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **1 434 994 328,93 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России», состоявшемся 26.06.2005 принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Эмитента по итогам 2004 года, помимо дивидендов, выплаченных за 9 месяцев 2004 года, Протокол № 1241пр/8 от 26.06.2005.**

2006 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа): в расчете на одну акцию: **0,32878 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **90 000 000 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.06.2006, Протокол № 1473пр/5 от 06.06.2006г.**

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**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Общества в 2005 году**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **90 000 000,0 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2007 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **1,2408172 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **339 659 998,71 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007, Протокол № 1694пр/1 от 29.06.2007г.**

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**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Общества в 2006 году**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **339 659 998,71 рублей.**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2008 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **1,0959346 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **300 000 000,00 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.05.2008 г., Протокол № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.**

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Общества в 2007 году**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **300 000 000,00 рублей.**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Серия: **T1**

1) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

№ транша	Размер дохода, подлежащего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачивались доходы
	в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1	313,67	393 915 882,43	20.12.2003	20.12.2000 – 20.12.2003
2	237,36	61 399 572,72	16.04.2004	17.04.2001 – 16.04.2004

В соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг выплата купонного дохода осуществлялась при погашении облигаций.

2) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **погашение номинальной стоимости**

№ транша	Размер дохода, подлежащего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачивались доходы
	в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1	1000	1 255 829 000	20.12.2003	20.12.2000 – 20.12.2003
2	1000	258 677 000	16.04.2004	17.04.2001 – 16.04.2004

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: выплата доходов осуществлялась денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по облигациям осуществлялась платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняли:

По первому траншу

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Стандарт Банк»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Стандарт Банк»

Место нахождения: 107045, г. Москва, Уланский пер. д.26, стр.1

По второму траншу

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Инвестиционный банк «ТРАСТ»

Сокращенное фирменное наименование: Инвестиционный банк «ТРАСТ» ОАО

Место нахождения: 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался:

20.12.2000 – 20.12.2003 (период обращения 1-го транша) – 1 649 744 882,43 рублей

17.04.2001 – 16.04.2004 (период обращения 2-го транша) – 320 076 572,72 рублей

Итого: – 1 969 821 455,15 рублей

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Серия: **02**

1) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Размер дохода по каждому купону, подлежавшего 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

2) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **погашение номинальной стоимости**

Размер дохода, подлежавшего 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

Итого: – 310 959 000 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.

В отчетном квартале текущего финансового года эмиссия облигаций Эмитентом не осуществлялась.

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами: отсутствуют.

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета эмитента:

В соответствии с Положением «Об информационной политике ОАО «Тюменьэнерго»» (Утверждено Советом директоров 23 августа 2007 года Протокол № 12/07), Общество дополнительно раскрывает следующую информацию:

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний заверченный финансовый год и текущий финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2008 году, (руб.)	в 1 квартале 2009 года, (руб.)
ЗАО ИК «Тройка диалог»	7 481,06	2 365,83
ОАО «Центральный Московский Депозитарий», в т.ч.	717,44	0,00
- ведение реестра	761 088,00	190 272,00
ЗАО «Реестр А-Плюс»	358,2	0,00
ЗАО «Иркол»	59,00	23,6
ЗАО «Регистрационное общество «СТАТУС»	4 799,00	0,00
ООО «ВУрСиб»	102 736,06	142,77
ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»	2 466,2	0,00
Итого:	118 616,96	192804,2

Стоимость услуг определяется в соответствии с действующими тарифами депозитарного обслуживания

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 2008 года и отчетного квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда Общества, а также иных фондов Общества.

Информация о резервном фонде и иных фондах Общества приведена в пункте 8.1.3. отчета.

4. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго».

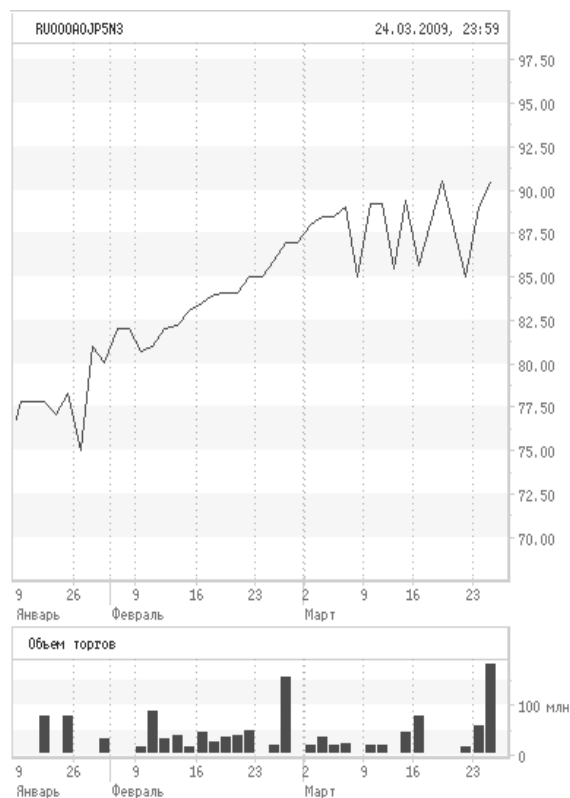
а) Котировальные списки, в которые включены облигации ОАО «Тюменьэнерго»

5 апреля 2007 года Эмитентом были размещены облигации в количестве 2,7 млн. штук на общую сумму 2,7 млрд. рублей. Номинальная стоимость облигаций – 1 000 рублей каждая. Дата погашения - 29.03.2012 г. Облигации допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ММВБ» и внесены во внесписок.

б) Динамика изменения цен и объемов торгов за последний заверченный финансовый год (2008 г.)



Динамика изменения цен и объемов торгов за 1 кв. 2009 года



в) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2008 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
дек.08	ММВБ	822 763 949	44
ноя.08	ММВБ	24 661 396	27
окт.08	ММВБ	85 759 231	37
Итого за 4 кв. 2008 г.	ММВБ	933 184 576	108
сен.08	ММВБ	299 503 823	13
авг.08	ММВБ	298 744 222	31
июл.08	ММВБ	246 655 307	45
Итого за 3 кв. 2008 г.	ММВБ	844 903 352	89
июн.08	ММВБ	362 737 976	59
май 08	ММВБ	290 711 900	32
апр.08	ММВБ	266 967 870	33
Итого за 2 кв. 2008 г.	ММВБ	920 417 746	124
март 08	ММВБ	154 866 869	45
февр.08	ММВБ	667 548 678	34
январ.08	ММВБ	386 952 294	22
Итого за 1 кв. 2008 г.	ММВБ	1 209 367 842	101
Итого за 2008 год	ММВБ	3 907 873 515	422

г) **Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 1 кв. 2009 года.**

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
мар.08	ММВБ	626 439 849	89
фев.08	ММВБ	887 382 457	162
январ.08	ММВБ	719 535 277	30
Итого за 1 кв. 2009 г.	ММВБ	2 233 357 585	281

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

5. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В течении 2008 года и в 1 квартале 2009 года Обществом не заключались соглашения с маркет-мейкерами.

6. 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/>.

7. Календарь ключевых событий и новости Общества.

В феврале 2009 года ОАО «Тюменьэнерго» начало строительство централизованной энергоструктуры на севере Ямальского региона. Одним из самых значимых этапов является возведение воздушной линии 220кВ Надым-Салехард и подстанции 220кВ «Салехард».

В марте 2009 года старейшему электросетевому предприятию Тюменского региона – Тюменским электросетям исполнилось 45 лет. Предприятие занимается передачей электрической энергии по распределительным сетям, приоритетным направлением деятельности филиала является модернизация и расширение электрической сети. На сегодняшний день на балансе филиала находится 78 подстанций.

8. Информация об участии Общества в выставках и конференциях, деятельности международных организаций.

В 1 квартале 2009 года подготовлен тематический выпуск журнала «Энергетика Тюменского региона», посвященный 30-летию ОАО «Тюменьэнерго». Участие специалистов ОАО «Тюменьэнерго» в технических конференциях.

Пресс-туры

Организованы и проведены пресс-туры:
на ПС «Солнечная» (СурЭС).

Информационная активность

Название объекта	Количество сообщений	Количество конфликтных сообщений	Главная роль	Негативный характер упоминаний	Позитивный характер упоминаний	Есть цитирование	Второстепенная роль	Эпизодическая роль
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»	397	5	220	7	46	134	-	-

Он-лайн

Весь период комментарии топ-менеджмента компании по вопросам антикризисного управления, взаимоотношений бизнеса и власти публиковались в изданиях НГ «Капитал», «Новый город», Коммерсантъ-Урал.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.

8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.

8.11.2 Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.