

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Код эмитента: 00159-F

за 1 квартал 2012 г.

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

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

Исполняющий обязанности генерального директора

Дата: 12 мая 2012 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 12 мая 2012 г.

_____ Л.И. Лагунова
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист отдела корпоративных событий Управления корпоративной политики ОАО "Тюменьэнерго"**

Телефон: **(3462) 77-66-65**

Факс: **(3462) 77-64-20**

Адрес электронной почты: **VoronovaV@id.te.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.te.ru/akcioneram_i_investoram/info/ezo/ezo2012/**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	11
1.4. Сведения об оценщике эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	14
2.4.2. Страновые и региональные риски	15
2.4.3. Финансовые риски	16
2.4.4. Правовые риски	17
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	18
III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	20
3.1.4. Контактная информация	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	24
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	24
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	26
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	32
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	32

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	33
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	33
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	33
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 ..	35
3.6.1. Основные средства.....	35
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	41
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	41
4.3. Финансовые вложения эмитента	41
4.4. Нематериальные активы эмитента	41
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	42
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	48
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	49
4.6.2. Конкуренты эмитента	50
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	51
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	52
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	57
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	57
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	68
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	69
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	69
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	70
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	72
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	76
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	77
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	77
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	77
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	77
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения 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	77
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	79
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ..	79
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих	

не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	79
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность ...	79
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	79
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	79
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	79
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	123
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	127
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	127
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	127
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	127
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	127
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	127
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	127
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	127
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	128
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	128
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	129
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	129
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	130
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	130
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	130
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	130
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	131
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	131
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	131
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента..	131
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	132
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	132
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	133
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	133
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	135
8.9. Иные сведения	136
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	138

Введение

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

Эмитент осуществляет раскрытие ежеквартального отчета на добровольной основе

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Швец Николай Николаевич (председатель)	1956
Крючков Евгений Евгеньевич	1969
Калоева Мадина Валерьевна	1980
Голубев Павел Владиленович	1962
Пономарчук Андрей Федорович	1974
Санников Алексей Валерьевич	1965
Иноземцев Владимир Вячеславович	1977
Сергутин Алексей Владимирович	1961
Курочкин Алексей Валерьевич	1973
Курбатов Михаил Юрьевич	1981
Васильев Сергей Вячеславович	1975

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Михеев Павел Александрович	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агропромкредит»**

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

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702810200000000358**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения: *140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.*
ИНН: *5026014060*
БИК: *044552710*
Номер счета: *40702810700000000515*
Корр. счет: *30101810500000000710*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*
ИНН: *5026014060*
БИК: *047144964*
Номер счета: *40702810100030000003*
Корр. счет: *30101810500000000964*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*
ИНН: *5026014060*
БИК: *047144964*
Номер счета: *40702840800030000001*
Корр. счет: *30101810500000000964*
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*
ИНН: *5026014060*
БИК: *047144964*
Номер счета: *40702826400030000001*
Корр. счет: *30101810500000000964*
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*
ИНН: *5026014060*
БИК: *047144964*
Номер счета: *40702810800030000251*
Корр. счет: *30101810500000000964*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810267170101719*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810567170003782*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810867170003783*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810167170003784*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: 40702810467170003785
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: 40702810767170003786
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: 40702810067170003787
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: 40702810367170003788
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: 40702810667170003789
Корр. счет: 30101810800000000651
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*
ИНН: *7707083893*
БИК: *047102651*
Номер счета: *40702810067170003790*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*
Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*
ИНН: *7707083893*
БИК: *047102651*
Номер счета: *40702810367170003791*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*
Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*
ИНН: *7707083893*
БИК: *047102651*
Номер счета: *40702810667170003792*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*
Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*
ИНН: *7707083893*
БИК: *047102651*
Номер счета: *40702840367170000120*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*
Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*
Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*
ИНН: *7707083893*
БИК: *047102651*
Номер счета: *40702978067170000114*
Корр. счет: *30101810800000000651*
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702826167170000001*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170004406*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170004407*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нексия Пачоли"*

Место нахождения: *119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.6*

ИНН: *7729142599*

ОГРН: *1027739428716*

Телефон: *(495) 640-6452*

Факс: *(495) 640-6453*

Адрес электронной почты: *pacioli@pacioli.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

30 октября 2009 года НП "ИПАР" получило статус саморегулируемой организации, внесенной в государственный реестр СРО (реестровая запись № 2)

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

28 июня 2011 года Общим собранием акционеров ОАО "Тюменьэнерго", функции которого осуществляет Правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ООО "Нексия Пачоли"

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

Работы по специальным аудиторским заданиям ООО "Нексия Пачоли" не проводились

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

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.п.8 п.12.1 ст.12 Устава ОАО "Тюменьэнерго"). За 2011год Эмитентом выплачено вознаграждение по 1 этапу в размере 1 003 000 руб. (в т.ч. НДС-153 000 руб.),. За 1 квартал 2012 года выплачено вознаграждение по 2 этапу в размере 1 003 000 руб. (в т.ч. НДС - 153 000 руб.).

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

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика эмитента в области управления рисками:

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

Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров ОАО

«Тюменьэнерго» (протокол № 09/10 от 30.07.2010 г.). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе

На результаты деятельности ОАО «Тюменьэнерго» оказывают влияние различные факторы, которые Общество не в состоянии полностью контролировать. Большинство из них относится к

макроэкономическим, и воздействует на всех экономических агентов, однако отдельные факторы риска могут существенно влиять на деятельность Эмитента.

Приведенный ниже перечень рисков не является исчерпывающим, поскольку возможно существуют риски, которые в настоящий момент не являются существенными, но потенциально могут впоследствии оказать неблагоприятное воздействие на деятельность Общества и его результаты.

2.4.1. Отраслевые риски

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

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

В последние годы электроэнергетика претерпевает значительные изменения. Реформирование отрасли, начавшееся в 2000-х годах, несет в себе ряд факторов неопределенности, в условиях которых функционирует распределительный сетевой комплекс Российской Федерации.

Основным фактором риска является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей. С целью минимизации данных рисков ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, а также нарабатывает судебную практику и создает положительные прецеденты в случаях, когда потребитель неправомерно оспаривает принадлежность ему точек поставки.

Существенным фактором риска является также наличие механизма перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей: населения, малых и средних предприятий. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных напрямую к ЕНЭС, оплачивают услуги ОАО «Тюменьэнерго» по передаче электроэнергии по установленным единым котловым тарифам на услуги по передаче электроэнергии, в связи с передачей объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, в аренду ОАО «Тюменьэнерго» (договоры «последней мили»).

В настоящий момент договоры «последней мили» подлежат одобрению со стороны федеральных и региональных органов власти на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям». В октябре 2011 года между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «ФСК ЕЭС» были заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры «последней мили») на 2012 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых Обществом в аренду по договорам «последней мили», учтена региональным регулирующим органом в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и при предоставлении услуг технологического присоединения. Для снижения данного риска Обществом отслеживается своевременная обработка заявок и обращений потребителей. Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» четко регламентирует и отслеживает своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством РФ.

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

Цены (тарифы) на услуги подвержены государственному регулированию, и подлежат утверждению в региональных органах исполнительной власти. Согласно Распоряжению Правительства РФ от 19.01.2010 г. №30-р осуществлен переход на регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые Эмитентом в форме установления долгосрочных параметров регулирования его деятельности с применением метода доходности инвестированного капитала (RAV). Изменение метода регулирования несет в себе ряд рисков, связанных с непризнанием региональными органами в полном объеме компонентов, составляющих тариф на услуги по передаче электроэнергии. Это может быть связано с ограничением роста предельных уровней тарифов на электроэнергию, установленных на федеральном уровне. Данный риск может повлечь за собой невозможность полной компенсации экономически обоснованных расходов компании и ограничить объемы инвестирования собственных средств в развитие электросетевого комплекса. Кроме того, существует риск снижения выручки обусловленной снижением тарифов в течение периода тарифного регулирования.

С целью минимизации данного риска Общество осуществляет взаимодействие с региональными

органами регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Компании и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме, а также осуществляет взвешенную политику по формированию затрат. К регуляторным рискам можно также отнести снижение спроса на электрическую энергию и мощность, а также спроса на услуги по технологическому присоединению по сравнению с прогнозируемым спросом, учитываемым при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. С целью снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу объемы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, а также спрос на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет работу в направлении повышения доверия потребителей путем доступного разъяснения всего процесса оказания услуг технологического присоединения (размещение информации на официальном сайте ОАО «Тюменьэнерго», разработка методики для информирования заявителей), а также проводит "круглые столы" с участием руководителя департамента технологического присоединения и представителей предпринимательского сообщества, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка техприсоединения.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности.

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

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

- Поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- Устранение перекрестных закупок.

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски.

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

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов Российской Федерации (Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов), которые относятся к наиболее развитым регионам страны. Большое количество нефтегазодобывающих предприятий и развитие топливно-энергетического комплекса региона стимулирует стабильный рост потребления электроэнергии на территории деятельности эмитента. Несмотря на мировой экономический кризис, спрос и цены на углеводороды не снижается, что является фактором стабильности энергопотребления. Тем не менее, ухудшение экономической ситуации в целом на территории России, может повлечь за собой сокращение числа действующих в регионе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционной программы Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

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

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

В случае реализации данных сценариев, Общество будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Региональные риски.

Географические и климатические особенности региона, расположенного в северной части Западной Сибири, несут в себе опасность наступления аварийных ситуаций на энергоустановках вследствие негативных природных явлений (ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, экстремально низкие температуры воздуха и др.). Для минимизации данных рисков Общество проектирует энергетические объекты с учетом особенностей регионального климата и географии, а

также осуществляет реализацию программы страховой защиты объектов электрораспределительного комплекса от стихийных бедствий. Также ведется политика управления запасами сырья, материалов, топлива, необходимых для осуществления основной деятельности Эмитента на случай возникновения дефицита сырья или возникновения риска нарушения транспортного сообщения.

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

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

Риск изменения процентных ставок

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

В 1 квартале 2012г. ставка рефинансирования ЦБ РФ оставалась на прежнем уровне – 8,0% годовых. Ситуация на российском рынке заемного капитала остается благоприятной, и позволяет сохранить стоимость кредитных ресурсов на низком уровне. Процентные ставки по остальным кредитным договорам Общества остались без изменений.

Гашение кредитов в данном периоде не осуществлялось. 29.03.2012г. произошло погашение облигационного займа в полном объеме и выплата 10-го купонного дохода в размере 117 126 тыс. руб. Таким образом, задолженность Общества по кредитам и займам на конец 1 квартала составляет 7,8 млрд. руб.

Средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества на конец 4 квартала 2011 года составила 7,45% годовых.

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

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

Управление риском изменения процентных ставок для Эмитента состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков, а так же работа по поддержанию процентных ставок по действующим кредитным договорам на приемлемом для Эмитента уровне. В числе предполагаемых действий Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация кредитного портфеля с учетом рыночных условий;
- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- увеличение доли инструментов с фиксированной ставкой на уровне, приемлемом для Эмитента;
- возможное расширение круга банков-партнеров.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не

является экспортером, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Эмитента, выражены рублях. Общество производит расчеты, платежи и заимствования только в национальной валюте. Тем не менее, в ОАО «Тюменьэнерго» существует практика закупок оборудования и товаров иностранного производства, что влечет за собой вероятность трансляции изменения курса иностранной валюты на стоимость товаров, номинированную в рублях.

Кроме того, девальвация рубля может привести к усилению инфляционного давления. Таким образом, риски изменения курсов иностранных валют по отношению к российскому рублю напрямую связаны с инфляционными рисками.

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

Инфляционный риск

В условиях инфляции Общество может столкнуться с обесцениванием реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционные риски обусловлены прежде всего тем, что возможности Общества по транслированию увеличения затрат в случае превышения темпов инфляции запланированному значению на цену услуг по передаче электроэнергии ограничены установленными регулятором на год уровнем тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

В марте индекс потребительских цен составил 100,6% за период с начала года - 101,5% (в марте 2011г. - 100,6%, за период с начала года - 103,8%). Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента невозможно.

В целом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО «Тюменьэнерго» может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате по заемным средствам;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на покупную электроэнергию, заработной платы и т.п.

В качестве мероприятий, направленных на снижение влияния инфляционного риска, ОАО «Тюменьэнерго» оценивает инфляционные риски при представлении экономически обоснованных затрат в рамках утверждения регулятором тарифно-балансового решения, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, а так же уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов.

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

Инфляционные процессы в экономике могут оказать влияние на чистую прибыль Общества, так как возможности Общества по увеличению цены услуг по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием на уровне тарифа, а операционные затраты компании изменяются в соответствии с темпами инфляции. Так же снижение прибыли Эмитента может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков.

2.4.4. Правовые риски

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений в законодательстве и не усматривает в краткосрочной перспективе возникновения в своей финансово- хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением валютного и налогового регулирования, а также правил таможенного контроля и пошлин.

В целях обеспечения прозрачности деятельности компании организована работа по выявлению всей цепочки собственников контрагентов Общества и наличия (отсутствия) аффилированности. Внесены соответствующие изменения в локальные нормативные акты: «Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго» и «Положение об организации договорной работы».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Все валютные операции ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет в соответствии с действующим законодательством РФ о валютном регулировании.

В случае внесения изменений в законодательство РФ о валютном регулировании, ОАО «Тюменьэнерго» намерено вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Существенные налоговые риски в деятельности ОАО «Тюменьэнерго» могут проявляться в результате введения новых видов налогов и сборов, увеличения размера ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

Данные риски могут возникнуть лишь при внесении изменений в действующее налоговое законодательство. Минимизации рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности ОАО «Тюменьэнерго».

В случае внесения изменений в налоговое законодательство Российской Федерации, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт оказываемых услуг, а объем импорта товаров, работ, услуг иностранных производителей ничтожно мал, указанные риски отсутствуют.

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

Сформировавшаяся в настоящее время судебная практика по вопросам, относящимся к основным видам деятельности – деятельности по технологическому присоединению, передаче электрической энергии, не может негативно сказаться на результатах деятельности ОАО «Тюменьэнерго». Вместе с тем, анализ изменений нормативных актов в области технологического присоединения, произошедших за последние два года, указывает на тенденцию, при сохранении которой в будущем не исключены риски возникновения споров с заявителями, организацией по управлению сетями ЕНЭС и контролирующими органами и формирования негативной для деятельности сетевых организаций судебной практики по спорам об условиях заключения договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых превышает 750 кВа, и исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, а также делам об оспаривании решений и постановлений о нарушении антимонопольного законодательства

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

Вместе с тем, ОАО «Тюменьэнерго» участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности. Предметом большинства предъявленных исков является неоплата услуг по передаче электроэнергии и бездоговорное потребление электроэнергии.

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

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями 11 лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». Эмитент соблюдает требования условий лицензионных соглашений, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий.

Отсутствие возможности продления данных лицензионных соглашений не окажет существенного влияния на результаты деятельности Общества, поэтому Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

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

Ответственность по долгам дочерних обществ может возникнуть в том случае, если Эмитент

своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Эмитент прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Компании – извлечению прибыли. Вероятность возникновения указанных рисков – низкая.

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

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

Риски, связанные с эксплуатационной деятельностью.

Значимыми для Компании являются также эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов, а также возможностью негативных изменений в отрасли, прямым следствием которых является увеличение количества инцидентов и аварийных ситуаций в электросетевом распределительном комплексе.

Также к указанной группе рисков следует отнести производственные и технические риски, возникающие при эксплуатации оборудования, связанные с возможным переходом на работу в условиях вынужденного (аварийно допустимого) перетока и фактического резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей; технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования. Они обусловлены такими факторами, как возможная эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибки оперативного персонала, нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

ОАО «Тюменьэнерго» несет риски, связанные с сезонным характером потребления электрической энергии. Пик потребления приходится на осенне-зимний период, в связи с чем у Общества возникают риски перегрузки сетей.

Для снижения влияния операционных и технологических рисков Общество проводит реконструкцию действующих и строительство новых сетевых объектов, техническое перевооружение основных фондов, развитие сетей для повышения возможностей резервирования при системных авариях; а также осуществляет реализацию программы страховой защиты имущества, опасных производственных объектов, транспортных средств, гражданской ответственности.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **26.12.1996**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **26.12.1996**

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

- **Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».**

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Тюменьэнерго»*

Дата введения наименования: **12.03.1993**

Основание введения наименования:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПОЭиЭ "Тюменьэнерго"**

Дата введения наименования: **14.09.1988**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 14.09.1988 года № 358а

Полное фирменное наименование: **Тюменское районное энергетическое управление "Тюменьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **РЭУ "Тюменьэнерго"**

Дата введения наименования: **03.05.1979**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 03 мая 1979 года № 60

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **07-4784**

Дата государственной регистрации: **12.03.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация г.Сургута Тюменской области**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028600587399**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **14.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Одна из крупнейших энергосистем Российской Федерации - Тюменская была образована по приказу № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г. на базе расположенных в Тюменской области энергетических предприятий РЭУ «Свердловэнерго». Это было продиктовано быстрым развитием Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

До этого времени на территории Тюменской области действовали отдельные предприятия, среди которых Сургутская ГРЭС-1, Тюменская ТЭЦ-1, Сургутские, Тюменские, Ишимские электрические сети. С вводом первых мощностей Сургутской ГРЭС-1 основная энергетическая база переместилась с юга области в центр нефтегазового комплекса.

До начала 90-х годов развитие хозяйственного комплекса Тюменской области было подчинено реализации главной задачи – обеспечению максимально возможных объемов добычи углеводородного сырья, транспортировки нефти и газа за пределы области в европейскую часть страны и на экспорт. Тюменская энергосистема развивалась для обеспечения электроэнергией нефтяной и газовой промышленности Западно-Сибирского нефтегазового комплекса.

В течение 80-х годов были введены новые блоки на имеющихся станциях, а также начато строительство еще пяти станций и крупных электросетевых объектов. Созданием Сургутского энергокомплекса в составе двух мощнейших ГРЭС завершился этап развития Тюменской энергетики и был преодолен дефицит региона в энергоресурсах. Со временем «Тюменьэнерго» перешло в разряд избыточных энергосистем, т.е. электроэнергия по сальдо-перетокам стала поставляться на оптовый рынок.

В рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года № 2980-1, и в соответствии с Указом

Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» 12 марта 1993 года учреждено Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», которое является правопреемником государственного предприятия – Тюменского производственного объединения энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ПОЭЭ «Тюменьэнерго»).

На основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 г. АО «Тюменьэнерго» 26.12.1996 перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

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

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

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

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

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

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

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО «Холдинг МРСК».

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

1. обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества в соответствии с заключенными договорами;
2. обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного качественного ремонта энергетического

оборудования, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
3. создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества.

Миссия эмитента:

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения эмитента

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

Телефон: **(3462) 77-63-59**

Факс: **(3462) 77-66-77**

Адрес электронной почты: **can@id.te.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.te.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Сургутские электрические сети**

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

Дата открытия: **21.08.1970**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бурка Александр Эвалдсович**

Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Нижневартовские электрические сети**

Место нахождения: **628600, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22**

Дата открытия: **13.02.1979**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Белый Владимир Антонович**

Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Нефтеюганские электрические сети**

Место нахождения: **628300, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нефтеюганск, ул.Мира, 15**

Дата открытия: **15.09.1986**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Фирсов Антон Александрович**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Северные электрические сети**
Место нахождения: **626718, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона**
Дата открытия: **08.04.1980**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Домашний Денис Александрович**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Ноябрьские электрические сети**
Место нахождения: **629804, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25**
Дата открытия: **08.06.1984**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Бован Степан Федорович**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Когалымские электрические сети**
Место нахождения: **628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5**
Дата открытия: **19.02.1987**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Зырянов Константин Борисович**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Урайские электрические сети**
Место нахождения: **628281, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети**
Дата открытия: **18.02.1981**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Белозерцев Олег Константинович**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

Наименование: **Энергокомплекс**
Место нахождения: **628187, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков, 70**
Дата открытия: **16.04.1992**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Выставкин Евгений Николаевич**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Сорокин Вячеслав Геннадьевич**
Срок действия доверенности: **29.12.2012**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **40.10.2**

Коды ОКВЭД
26.63
28.22.9
28.30.9
29.11.9
29.12.9
29.13
29.21.9
29.22.9
29.24.9
31.10.9
31.20.9
31.62.9
33.20.9
33.30
35.20.9
37.10.2
40.10.11
40.10.3
40.10.5
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.5
41.00.2
45.11
45.2
45.21.1
45.3
45.4
45.45
50.20
50.50
51.51.3
51.57
55.12
55.51
60.10.12
60.10.2
60.21.1
60.22
60.23
60.24

61.20.1
61.20.2
61.20.3
63.11
63.12.2
63.12.4
63.21
63.21.1
63.22.2
63.40
64.20.11
64.20.12
65.23.1
67.12.2
70.12
70.2
70.32
70.32.2
71.10
71.2
71.21.1
71.3
72.50
74.14
74.20.1
74.20.35
74.20.4
74.30.1
74.30.4
74.30.5
74.30.7
74.30.9
74.60
74.87.8

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

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

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

Эмитент по мере необходимости проводит реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередачи, техническое перевооружение основных фондов с целью снижения потерь при транспортировке электроэнергии, оптимизацию производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизацию имеющегося оборудования с применением современных технологий.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиалов Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Нефтеюганские электрические сети, Южное территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, Тюменское территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети.*

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *21.09.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)*

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *28.05.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *21.09.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.06.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 51226**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 52851**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание услуг связи по предоставлению каналов связи**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 60093**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание телематических услуг связи**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 60092**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление госавтонадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ АСС-86-084264**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ АСС-86-084264**

работ: **серия ВВТ-1 № 014537**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **перевозки внутренним водным транспортом грузов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ЛО-86-01-000710**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств для филиалов, осуществляющих деятельность:**

Нижневартовские электрические сети, Нефтеюганские электрические сети Энергокомплекс, Когалымские электрические сети, Северные электрические сети, Ноябрьские электрические сети

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2015**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ, связанных с использованием сведений,**

составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **договора водопользования: № 22. Рег. номер в государственном водном реестре: № 86-00.00.00.000-Р-ДНБК-С-2008-00162/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Предмет договора: пользование участка реки Черная (0,5 – 0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств для филиала «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 01330 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2002**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01611 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2002**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01808 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.06.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.01.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01810 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110 кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.07.2024**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01716 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.03.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ТЮМ 01184 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Центральная база).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ТЮМ 01316 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов– для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Ярковский РЭС, с.Ярково Ярковского района, Тюменской области)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2036**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01199 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.04.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 00677 ВЭ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.1999**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 00675 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хоз-питьевого и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.1999**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югра**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02575 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ «Мушкино» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети».**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югра**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02585 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территории промплощадки ПС-220 кВ "Вандмтор" - для филиала «Энергокомплекс».**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.10.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **НП "ЭНЕРГОСТРОЙ"**

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

работ: 0032.03-2011-8602060185-С-060

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем и работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком) (согласно приложению).*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.02.2011

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0204-02-2010-0224**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ по подготовке проектной документации оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства (согласно приложению).*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 17.02.2011

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

Бессрочная

До 03.11.2011г. лицензирование деятельности регулировалось согласно Федеральному закону от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (ред. от 19.10.2011, с изм. от 21.11.2011) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

В соответствии с этим законом (по состоянию на 31.12.2011 года) лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей не предусмотрено. Срок действия лицензий на указанные виды деятельности закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на деятельность по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей Эмитенту получать не требуется.

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

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

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

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

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является

добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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 утвержден Советом директоров Общества бизнес-план на 2012 финансовый год в котором основными источниками доходов определены:

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

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

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

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

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

Мероприятия по развитию электрической сети 110кВ и ниже, определенные Схемами и Программами развития электроэнергетики субъектов РФ, включаются в инвестиционную программу ОАО «Тюменьэнерго» для их дальнейшей реализации. В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» разработана пятилетняя инвестиционная программа на 2012-2017 г.г. по объектам РСК, являющейся пятилетними планами деятельности ОАО «Тюменьэнерго». данная инвестиционная программа согласована с Правительством Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа и Правительством Тюменской области.

Возможное изменение основной деятельности:

Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»**

Место нахождения

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

ИНН: **8602066927**

ОГРН: **1038600540220**

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

Участие в подконтрольной организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.997**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Услуги транспорта. Оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Винарис Ясавиевич (председатель)	0	0
Христова Оксана Николаевна	0	0
Курышкин Константин Михайлович	0	0
Кулигина Мариана Александровна	0	0
Кислик Егор Алексеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кислик Егор Алексеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"**

Место нахождения

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

ИНН: **8602177031**

ОГРН: **1118602000131**

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

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михеев Павел Александрович (председатель)	0	0
Громов Сергей Юрьевич	0	0
Петрова Татьяна Валериевна	0	0
Саух Максим Михайлович	0	0
Мукумова Татьяна Витальевна	0	0
Михеев Дмитрий Дмитриевич	0	0
Мукумов Ремир Эркинович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	36 592	0
Здания	14 350 414	4 495 635
Сооружения (кроме передаточных устройств)	25 974 785	17 158 188
Передаточные устройства	131 442 745	64 840 478
Энергетические (силовые) машины и оборудование	31 264 545	19 433 350
Прочие основные фонды	7 718 545	4 005 881
ИТОГО	210 787 626	109 933 532

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
В соответствии с учетной политикой ОАО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	37 265	0
Здания	14 351 467	4 597 802
Сооружения (кроме передаточных устройств)	25 982 080	17 404 387
Передаточные устройства	131 450 382	65 618 294
Энергетические (силовые) машины и оборудование	31 271 238	19 733 020
Прочие основные фонды	7 694 596	4 127 215
ИТОГО	210 787 028	111 480 718

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
В соответствии с учетной политикой ОАО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств (кроме групп: оргтехника и мебель) начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Для групп "оргтехника" и "мебель" применяется метод амортизации способом уменьшения остатка исходя из остаточной стоимости объекта основных средств на начало года и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования и коэффициента ускорения в размере 3. Метод амортизации способом уменьшения остатка применяется к основным средствам, принятым к учету после 01.01.2007г.

Отчетная дата: **31.03.2012**

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

Арендатор	Номер и дата договора	Предмет договора	Срок действия
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	№284/158 от 01.08.2005	движимое имущество	30.04.2013
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	№28/112а-06 от 01.06.2007	недвижимое имущество	31.05.2012
ОАО "Агентство воздушных сообщений"	№28/5а-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	30.11.2012
ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"	№6/1А-12 от 01.01.2012	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Имидж"	№6/41а-11 от 01.12.2011	недвижимое имущество	31.10.2012
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№212 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
НАНОО "МСГИ"	№236 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2014
ООО ЧОП "Сфера-С"	№211 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ЮГРАТЕЛ"	№9 от 31.12.2010	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Северное волокно"	№10 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Сиббизнестранс"	№ 250 от 01.04.2011г.	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№217 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 263 от 01.01.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 265 от 01.01.2012	автотранспортные средства	31.12.2012
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	№254 от 01.12.2010	электросетевое имущество	30.09.2012
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания»	№12-01/12-АЕ от 01.01.2012	электросетевое имущество	29.12.2012
ООО "Электрон"	№04/24-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Электрон"	№04/25-11 от 01.04.2011	движимое имущество	30.04.2012
ОАО "ИЦ ЕЭС"	№04/28-11 от 01.03.2011	недвижимое имущество	31.12.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№ 04/40-12 от 01.03.2012	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «Газпромэнерго»	№ 04/30-11 от 01.05.2011	недвижимое имущество	31.03.2012
ООО «ЧОО Витязь»	№ 04/32-11 от 01.09.2011	недвижимое имущество	31.07.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№7/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "Агропромкредит"	№ 11/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№6/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№2/06-12 от 20.12.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№28СМ от 01.01.2012	автотранспортные средства	31.12.2012
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№9/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№10/06-12 от 01.03.201	движимое имущество	29.02.2013
ООО "Лукойл Энергосети"	№ 1/06-12/ЛСЗС-П12/12 от 20.12.2011	электросетевое имущество	30.11.2012
ОАО "ФСК ЕЭС -МЭС Западной Сибири"	№ 8/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "Агропромкредит"	№ 07-52/12 от 28.03.2012	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «НижевартовскЭнергоСвязь»	№8/А от 01.06.2006	движимое имущество	неопределенный срок
ООО «НижевартовскЭнергоСвязь»	№9/А от 01.04.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№07-59/12 от 01.01.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№07-75/10 от 11.01.2010	автотранспортные средства	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№07-223/11 от 29.03.2011	недвижимое имущество	30.04.2012

ОАО "ТЭСС"	№ ТЭСС-02/05 от 01.01.2005	недвижимое имущество	неопределенный срок
ООО "Нижневартовскэнергосервис"	№07-175/11 от 28.03.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "ЭнергоСервис-Югра"	№07-01/11 от 30.12.2010	движимое имущество	неопределенный срок
ОАО «Завод строительных материалов»	№07-205/11 от 28.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО «Югорская строительная компания»	№07-525/11 от 09.12.2011	автотранспортные средства	31.12.2012
ООО "Северное волокно"	№07-288/11 от 01.07.2011	недвижимое имущество	31.05.2012
ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в "ЯНАО"	№09/804 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
Управление Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по ЯНАО	№5а-ГУА от 01.12.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО КБ "Агропромкредит"	№09/803 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Электрон"	№09/801 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Электрон"	№09/802 от 01.01.2011	движимое имущество	31.10.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№09/805 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.10.2012
ООО «Нордик Петролеум»	№ 1-АЗС от 15.04.2011	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «Нордик Петролеум»	№ 2-АЗС от 15.04.2011	движимое имущество	31.01.2013
Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу	№09/800 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№761/09 от 31.12.2009	движимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№200/10 от 01.07.2010	автотранспортные средства	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№2/2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№887/10 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№05-08 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-10 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-14 от 22.12.2011	движимое имущество	30.11.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-13 от 22.12.2011	автотранспортные средства	30.11.2012
ОАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Западной Сибири	№15/27-2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№15/29-2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО «Техносевис»	№ 04/23 от 01.03.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	№08/33 от 10.02.2011	недвижимое имущество	30.04.2011
ООО КБ "Агропромкредит"	№ 08/80 от 01.06.2011 г.	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	№ 08/73 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Техносервис"	№08/36 от 10.02.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	№ 08/25 от 01.01.2010	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/23 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 08/29 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012

ОАО "ТЭСС"	№ 08/31 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/27 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/30 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/24 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/39 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/26 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/41 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 08/32 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/35 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/42 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/40 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/25 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО «СУЭНКО»	№08/99 от 01.07.2010	недвижимое имущество	30.04.2012
ОАО «СУЭНКО»	№08/100 от 01.07.2010	движимое имущество	30.06.2012
ООО "Лидер"	№ 08/105 от 01.10.2010	недвижимое имущество	30.06.2012

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановите льная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановите льная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	193 773 539	88 692 091	31.12.2011	210 787 626	100 854 093

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество произвело переоценку собственных основных средств. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «РАСТАМ-Оценка», имеющей аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО.

Согласно Положению по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и в соответствии с договором на оказание услуг ООО «РАСТАМ-Оценка», были проведены работы и предоставлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго».

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31 декабря 2011 года.

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

Базовой информацией для проведения переоценки служат расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной стоимостей, износа, остаточной стоимости, а также технических характеристик объектов.

Оценка восстановительной стоимости зданий и сооружений, в зависимости от наличия и качества исходной информации, осуществлялась с применением следующих методов:

- метод поэтапного расчета;
- метод сметного расчета;
- метод сравнительной единицы;
- индексный метод.

Полная восстановительная стоимость объектов основных средств, поступивших на первичный учет бывшими в употреблении, корректировалась с учетом физического состояния объекта на

момент постановки на баланс.

В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость каждого объекта и коэффициент переоценки, который рассчитывается как отношение восстановительной стоимости на дату переоценки к первоначальной стоимости основных средств.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):.

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2012г. являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2012г. являются следующие договоры сервитута:

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

		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная –Средний Балык	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, IV	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	
ОАО «Югрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская –Северный Салым	25 лет с даты государственной регистрации
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.	ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	116	86
Результаты НИОКР	5 017	0

ИТОГО	5 133	86
-------	-------	----

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

В соответствии с ПБУ №14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденные Приказом Минфина РФ от 24.12.2010г. №186н; с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы", утвержденные Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 №116н

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	116	116
Результаты НИОКР	4 492	0
ИТОГО	4 608	116

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

В соответствии с ПБУ №14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденные Приказом Минфина РФ от 24.12.2010г. №186н; с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы", утвержденные Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 №116н

Отчетная дата: **31.03.2012**

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

В 2011 году Эмитент активно проводил работу в области научно-технического развития в соответствии с планом по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) на 2011 год.

План НИОКР на 2011 год является важнейшим составным элементом реализации Программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» на 2011-2016г.г., утвержденной 29.07.2011г. Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол №10/11 от 29.07.2011г.).

По Плану НИОКР на 2011 год было заключено одиннадцать договоров по тематике НИОКР, финансирование по которым по состоянию на 31.12.2011г. составило 62 370 тыс. руб.:

1) Разработка устройства, определяющего условия возникновения «пляски» провода, проведение научных исследований для определения эффективных методов борьбы с «пляской» проводов: исполнитель ЗАО "Электросетьстройпроект", договор №15/04-11 от 01.02.2011г., стоимость договора 442,50 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договору 15.04.2014г., оплачен аванс по договору 400,00 тыс. руб. с НДС.

*2) Доработка устройства импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35кВ по результатам опытной эксплуатации: исполнитель: **ОАО "ЭНИН"**, договор №2Р-01-11 от 22.04.2011г., стоимость договора 3 360,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора был перенесен с 31.12.2011г. на 01.05.2012г., перенос срока по выполнению работ по заключительному этапу, в связи с принятием решения о необходимости доработки нового устройства с целью доведения его параметров до требований стандарта МЭК 61850 всего оплачено по договору по состоянию на 01.01.2012г. 2 000,00тыс. руб. с НДС.*

Данная работа являлась продолжением НИОКР, реализованной в 2010 году. Ранее разработанные и введенные в опытную эксплуатацию на ПС 110 кВ Ханты - Мансийская в 2010 году три опытных

образца устройства импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35кВ типа TOP 100 O33 прошли испытания и находились в опытной эксплуатации на протяжении 2011 года и показали, что независимо от режима заземления нейтрали есть возможность фиксировать кратковременные ОЗЗ (так называемые «клевки»), что позволяет определять поврежденное присоединение задолго до момента появления установившегося ОЗЗ.

За 2011 год опытной эксплуатации данное устройство показало свою надёжность и высокую селективность при быстром реагировании на повреждение участка линии присоединения, вследствие чего резко уменьшилась опасность повреждения оборудования распределительной сети.

3) Разработка ответительного зажима на основе спирального протектора: договор №09/16-11 от 16.09.2011г., исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», стоимость договора 500,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г., оплачен аванс по договору 150,00тыс. руб. с НДС.

4) Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР): исполнитель ООО «Прософт-Системы», договор № 555-ТЭ от 05.12.2011г., стоимость договора 30 400,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.12.2012г., оплачен аванс по договору 10500,00тыс. руб. с НДС.

5) Разработка протекторов спирального типа для защиты проводов АС при выходе из аппаратных зажимов: исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», договор № 10/16-11 от 14.11.2011., стоимость договора 700,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г., оплачен аванс по договору 200,00тыс. руб. с НДС.

6) Разработка гасителя пляски демпферного типа: исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», договор № 15/07-11 от 14.11.2011г., стоимость договора 990,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 26.07.2013г., оплачен аванс по договору 300,00тыс. руб. с НДС.

7) Разработка иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределенных источников, исполнитель: ООО «Энергопромавтоматизация», договор № ЭПА/93-12-11 от 05.12.2011., стоимость договора 11680,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 30.11.2012г., оплачен аванс по договору 3 540,00тыс. руб. с НДС.

8) Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ: исполнитель ОАО «НТЦ электроэнергетики» (филиал СибНИИЭ), договор № 3324 от 19.12.2011г., стоимость договора 28 030,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.12.2014г., оплачен аванс по договору 8 320,00тыс. руб. с НДС.

9) Разработка, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110 кВ: исполнитель ОАО «НИИЦ МРСК» в консорциуме с ЗАО «Феникс-88», договор № 11/053 от 20.12.2011г., стоимость договора 114 000,00тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.07.2012г., оплачен аванс по договору 34 500,00тыс. руб. с НДС.

Кроме того, по состоянию на 31.12.2011г. успешно реализованы два проекта НИОКР:

1) В связи с выполнением договора по научно-исследовательской работе №3274 от 15.04.2010г. с ОАО «НТЦ электроэнергетики» (филиалом СибНИИЭ) 31.10.2011г. состоялось заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» по рассмотрению научно-технического отчёта по теме «Разработка устройств регистрации ударов молнии в линии и проведение мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ-110 кВ Губкинская-Новогодняя 1.2, Контур-Ай-Пимская 1.2 с целью оценки эффективности линейных разрядников для повышения грозоупорности и выдачи рекомендаций по их применению». Подготовлено положительное заключение. Принято соответствующее решение:

- срок полезного использования данной работы, результатом которой явились устройства регистрации ударов молнии в линии и проведение мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ-110 кВ Губкинская-Новогодняя 1.2, Контур-Ай-Пимская 1.2 для оценки эффективности линейных разрядников и повышения грозоупорности, а также выдачи рекомендаций по их применению, составляет 1 год, начиная с 31.10.2011г.;

- признать эффективность применения линейных разрядников для защиты изоляции от грозовых перенапряжений и повышения грозоупорности ВЛ 110 кВ;

- целесообразным считать использование линейных разрядников типа ОПН-Лир-110/75-10/550(II)2УХЛ1 с ИП 46 см для защиты ВЛ – 110 кВ.

2) В связи с выполнением договора по научно-исследовательской работе №137-10 от 06.12.2010г. с ОАО «Институт «Энергосетьпроект» 17.10.2011г. состоялось заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» по рассмотрению научно-технического отчёта по теме «Разработка технического проекта, включающего методику расчёта и конструкторскую документацию на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ». Подготовлено положительное заключение. Принято соответствующее решение:

- срок полезного использования данной работы, результатом которой явились методика расчёта и конструкторская документация на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ, составляет 5 лет, начиная с 14.10.2011г.;

- продолжить работу по разработке и применению унифицированных конструкций фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ.

Во исполнение решений Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» данная работа рассмотрена на заседании секции «Технологии строительства и монтажа» Некоммерческого партнёрства «Научно-технический совет единой энергетической системы» (далее НП «НТС ЕЭС»). Работа получила высокую оценку и одобрение. Членами секции было также отмечено, что данная работа имеет большое практическое значение для отечественной электроэнергетики в области проектирования, строительства и реконструкции линий электропередачи не только в районах вечной мерзлоты, но и в других регионах с пучинистыми грунтами и сложными климатическими условиями (протокол от 15.12.2011г. №4), т.к. унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения имеют несомненное превосходство по сравнению с обычными железобетонными сваями по устойчивости и несущей способности на выдерживающие нагрузки и воздействие сил морозного пучения. При этом технико-экономические характеристики свай крестовидного сечения – компактность, сравнительно малый вес, высокая технологичность изготовления и установки в грунте, а также низкая трудоёмкость и энергоёмкость установки – являются наиболее оптимальными.

Экономический эффект от применения Технического проекта состоит в снижении затрат материалов за счет выбора рациональных схем и параметров фундаментов опор ВЛ, уменьшении трудозатрат при проектировании, а также снижения затрат при эксплуатации ВЛ, ввиду исключения пучения свай фундаментов опор.

Было принято решение продолжить работу в 2012 году и разработать опытные образцы унифицированных конструкций фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ, провести их испытания и аттестацию, с целью тиражирования полученного нового инновационного продукта. В I квартале 2012 года Эмитент активно проводил работу в области научно-технического развития согласно плану НИОКР на 2011 год.

По состоянию на 31.03.2012г. выполнены следующие мероприятия:

Выполнен первый этап работы по договору № 11/053 от 20.12.2011г. на разработку, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110 кВ. Исполнитель ОАО «НИИЦ МРСК» в консорциуме с ЗАО «Феникс-88», стоимость договора 114 000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.07.2012г., оплачены работы по выполнению этапа №1 на сумму 1139,5 тыс. руб. с НДС.

По состоянию на 31.03.2012 года финансирование по плану НИОКР составило: 1139,5 тыс.руб. с НДС.

За 2011 год проведено шесть заседаний Технического совета (в том числе два по рассмотрению результатов проведённых научно-исследовательских работ) со следующей тематикой:

1) Дата проведения: 08.04.2011г., место проведения: г. Сургут, тема: «Вопросы построения волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) с использованием инфраструктуры электрических сетей».

Основные рассматриваемые вопросы, выставленные для обсуждения:

- Вопросы построения волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) с использованием инфраструктуры электрических сетей.
- Состояние дел по существующим ВОЛС на ВЛ.
- Проблемы в развитии ВОЛС с использованием инфраструктуры электрических сетей (ВОЛС - ВЛ) и пути их решения.

- Предложения и замечания по реализации Методических указаний ОАО «Холдинг МРСК» О порядке предоставления инфраструктуры электроэнергетики во временное ограниченное пользование для целей подвески волоконно-оптического кабеля», утвержденных приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.08.2010г. № 347.

В заседании принимали участие: ЗАО «Электросетьстройпроект», ОАО «Югрател», ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ».

2) Дата проведения: 07.06.2011 – 08.06.2011г., место проведения: г. Сургут, тема: «Диагностика основного электротехнического оборудования электрических сетей напряжением до 220 кВ»

Основные рассматриваемые вопросы, выставленные для обсуждения:

- Об актуальности в целом по отрасли эффективного, опережающего развития диагностики электрооборудования (ЭО) электрических сетей в условиях нарастающего старения ЭО и невозможности своевременной замены его на основании действующих нормативных сроков службы.
- Состояние дел по диагностике основного электротехнического оборудования электрических сетей в филиалах ОАО «Тюменьэнерго» (укомплектованность персоналом, оснащённость парком приборов, передвижными лабораториями).

- Статистика по повреждаемости основного электротехнического оборудования, а также выявляемым при диагностике дефектам.
 - Ряд конкретных вопросов по основным направлениям развития диагностики высоковольтного электротехнического оборудования, сложившимся в связи с принятием порядка вывода ЭО в ремонт по его техническому состоянию.
 - Особенности диагностики по ХАРГ в трансформаторном масле силовых трансформаторов 110кВ.
 - Предложения и замечания по применяемым диагностическим приборам и оборудованию.
 - Сообщения представителей внешних приглашённых организаций о наиболее перспективных разработках систем диагностического контроля под рабочим напряжением, в том числе мониторинговых.
 - О назревшей необходимости подготовки выпуска отраслевого нормативного документа, определяющего порядок продления срока службы силовых трансформаторов с отражением, наряду с техническими аспектами проблемы, вопросов экономического характера.
 - Об особенностях работы электрических сетей северных регионов в отношении корреляции проявления скрытых дефектов в изоляции силовых трансформаторов с экстремальными (грозовыми) воздействиями в условиях плохопроводящих грунтов.
- В заседании принимали участие: ЦИДН ОАО «Свердловэнергоремонт» (г. Екатеринбург), ООО «Логотех» (г. Снежинск), ООО «Дизкон» (г. Санкт-Петербург), ОАО «Запорожтрансформатор» (г. Запорожье, Украина), ООО «Энергетический стандарт» (г. Москва), ФГУП «Научно - исследовательский институт электронно - механических приборов» (ФГУП «НИИЭМП») (г. Пенза), ООО «АСУ-ВЭИ» (г. Москва), ООО «Ярославский электромеханический завод» (ООО «ЯЭМЗ») г. Ярославль, ООО «АББ» (г. Санкт Петербург), «Электроэнергетические сети и системы» Национального исследовательского томского политехнического университета (г. Томск), ООО «НТЦ Механотроника» (г. Санкт-Петербург), ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС (г. Новосибирск), ЗАО «Сибирская электротехническая лаборатория» (ЗАО «СЭТЛ») г. Новосибирск, ЗАО «Инженерный центр» (г. Новосибирск).

3) Дата проведения: 17.10.2011г., место проведения: г. Сургут, тема: Рассмотрение научно-технического отчёта по научно-исследовательской работе «Разработка технического проекта, включающего методику расчёта и конструкторскую документацию на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ», выполненной ОАО «Институт «Энергосетьпроект» (г. Москва).

Подготовлено положительное заключение. Принято соответствующее решение:

- Срок полезного использования данной работы, результатом которой явилось и проведение мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ-110 кВ "Губкинская-Новогодняя 1.2", "Контур-Ай-Пимская 1.2" с применением устройств регистрации ударов молнии в линии для оценки эффективности линейных разрядников и повышения грозоупорности, а также выдачи рекомендаций по их применению, составляет 1 год, начиная с 31.10.2011г.
 - Признать эффективность применения линейных разрядников для защиты изоляции от грозовых перенапряжений и повышения грозоупорности ВЛ 110 кВ.
 - Целесообразным считать использование линейных разрядников типа ОПН-Лир-110/75-10/550(II)2УХЛ1 с ИП 46 см для защиты ВЛ – 110 кВ.
 - продолжить работу в данном направлении в 2012 году, разработать опытные образцы унифицированных конструкций фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ, провести их испытания и сертификацию, с целью тиражирования полученного нового инновационного продукта.
- Данная работа была также рассмотрена на заседании секции «Технологии строительства и монтажа» Некоммерческого партнёрства «Научно-технический совет единой энергетической системы» (далее НП «НТС ЕЭС») и по достоинству оценена и одобрена.

В заседании принимали участие: ОАО «Институт «Энергосетьпроект».

4) Дата проведения: 31.10.2011г., место проведения: г. Сургут, тема: «Разработка устройств регистрации ударов молнии в линии и проведение мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ-110 кВ "Губкинская-Новогодняя 1.2", "Контур-Ай-Пимская 1.2" с целью оценки эффективности линейных разрядников для повышения грозоупорности и выдачи рекомендаций по их применению». Основные рассматриваемые вопросы, выставленные для обсуждения:

- о проделанной работе по договору №3274 от 15.04.2010г., а именно: «Оценка эффективности применения линейных разрядников для повышения грозоупорности ВЛ путём проведения мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ 110 кВ «Новогодняя-Губкинская 1,2», «Контур-Ай-Пимская 1,2» с использованием систем регистрации грозовых перенапряжений, устанавливаемых на подстанциях».
- об экспертной оценке выполненной научно-исследовательской работы.

Подготовлено положительное заключение. Принято соответствующее решение:

- Срок полезного использования данной работы, результатом которой явилось и проведение мониторинга грозовой обстановки на трассах ВЛ-110 кВ "Губкинская-Новогодняя 1.2", "Контур-Ай-Пимская 1.2" с применением устройств регистрации ударов молнии в линии для оценки эффективности линейных разрядников и повышения грозоупорности, а также выдачи рекомендаций по их применению, составляет 1 год, начиная с 31.10.2011г.

- Признать эффективность применения линейных разрядников для защиты изоляции от грозовых перенапряжений и повышения грозоупорности ВЛ 110 кВ.

- Целесообразным считать использование линейных разрядников типа ОПН-Лир-110/75-10/550(П)2УХЛ1 с ИП 46 см для защиты ВЛ – 110 кВ.

В заседании принимали участие: ОАО «НТЦ электроэнергетики» - СибНИИЭ».

5) Дата проведения: 13.12.2011г., место проведения: г. Сургут, тема: «Эксплуатация устройств РЗА. Программное обеспечение и организация АРМ РЗА».

Основные рассматриваемые вопросы, выставленные для обсуждения:

- Необходимость интеграции МПУ РЗА в системы АСУ ТП.
- Отсутствие полноценных АСУ ТП с организацией АРМ (автоматизированных рабочих мест).
- Отсутствие ПО, позволяющего работать с МПУ РЗА различных производителей.
- Отсутствие у разработчиков систем АСУ ТП и производителей МПУ РЗА пробных версий ПО для возможности ознакомления с его функционалом.

- Нарботки ООО «МеханотроникаРА» и ООО «ЭнергопромАвтоматизация» в части организации АРМ РЗА в одном ПО независимо от производителя устройств РЗА.

- Необходимость постоянной актуализации базы данных устройств РЗА в системе SAP R3.

В заседании приняли участие: ООО «ИЦ «Бреслер», ООО НПП «ЭКРА», ООО «Механотроника РА», ООО «ЭнергопромАвтоматизация», НПП «Динамика», ООО НПП «Микропроцессорные технологии», ЗАО «Радиус Автоматика», ООО ПК «Электроконцепт».

6) Дата проведения: 22.11.2011 – 23.11.2011г., место проведения: г. Екатеринбург, тема: «Вопросы эксплуатации, ремонта, модернизации выключателей 35-110 кВ».

Основные рассматриваемые вопросы, выставленные для обсуждения:

- Состояние дел в области эксплуатации, ремонта и модернизации выключателей 35-110 кВ в филиалах ОАО «Тюменьэнерго».
- Статистика и конкретные случаи повреждений высоковольтных выключателей. Выявленные при расследовании причины повреждений, отказов.
- Применяемые в филиалах методы диагностики выключателей и их эффективность.
- Обеспечение ремонтов качественными запасными частями.
- Ряд конкретных вопросов в части обогрева выключателей, эксплуатации приводов масляных и элегазовых выключателей, взаимоотношений с производителями коммутационных аппаратов при ликвидации аварийных ситуаций.
- Результаты опытной эксплуатации полимерных покрышек производства ЗАО «Феникс-88».
- Результаты проведенных 22.11.2011 г. ознакомительных экскурсий по производству электротехнического оборудования в ЗАО «Энергомаши (г.Екатеринбург) – УЭТМ», ООО «АББ» (г.Екатеринбург), ЗАО «Альстом Грид» (г.Екатеринбург)
- Сообщения представителей компаний изготовителей коммутационного оборудования о перспективных разработках в области коммутационных аппаратов, организации сервисного обслуживания.

В заседании принимали участие: ОАО «МРСК Урала», ОАО «ТЭСС», ООО «АББ», ЗАО «Альстом Грид», ЗАО «Высоковольтный союз», ЗАО «Энергомаши - УЭТМ».

В завершение заседаний Техническим советом были приняты решения, разработаны технические и организационные мероприятия, с указанием исполнителей и сроков их выполнения. Материалы протоколы заседаний разосланы участникам заседаний для решения поставленных задач и выполнения решений Технического совета. Контроль исполнения решений Технического совета возложен на Департамент технического развития ОАО «Тюменьэнерго».

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.

1) Федеральная служба по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам (РОСПАТЕНТ) выдала эмитенту патент №85040 от 20.07.2009г. на полезную модель: «Устройство защиты от перенапряжений высоковольтных линий (варианты)». Срок действия патента истекает 15.12.2018г. Работа выполнялась совместно с ЗАО «ФЕНИКС-88» (г. Новосибирск). Основные направления: Повышение грозоупорности ВЛ с установкой ОПН.

Суть работы: Выполняется сплошная установка ОПН с искровым промежутком на одну из цепей (на каждой опоре, каждой фазе цепи) 2-х цепной ВЛ-110кВ, имеющей по результатам анализа грозовых периодов нескольких лет, неудовлетворительные показатели грозоупорности и значительное количество двухцепных отключений.

Результаты использования: Результаты анализа прохождения грозового сезона 2010-2011 годов подтвердили высокую эффективность установки ОПН. На ВЛ, на которых были установлены ОПН удалось практически полностью исключить 2-х цепные отключения ВЛ при грозовых перенапряжениях, а количество одноцепных отключений снизить в 2-4 раза.

2) В результате проделанной работы в 2010-2011г.г. по договору с ЗАО «Сибирский центр ценообразования в строительстве, промышленности и энергетике» (г. Омск) была разработана Сметно-нормативная база (СНБро) на ремонт и техническое обслуживание электрооборудования ОАО «Тюменьэнерго».

В IV квартале 2011 года направлена в Роспатент заявка на регистрацию Сметно-нормативной базы (СНБро) на ремонт и техническое обслуживание электрооборудования ОАО

«Тюменьэнерго». Дата поступления: 06.12.2011г. Зарегистрировано в Реестре Роспатента баз данных. Получено свидетельство о государственной регистрации СНБро ОАО «Тюменьэнерго» от 31.01.2012г. рег. № 2012620135. Правообладатель: ОАО «Тюменьэнерго».

Суть работы: Разработка сметно-нормативной базы на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей (СНБро).

Работа начата в 2010 г., в конце 2011 года – разработана СНБро. Авторы: Фадеева Галина Васильевна, Дьяков Анатолий Васильевич, Богач Игорь Иванович, Пелецкая Светлана Николаевна, Евстигнеева Елена Анатольевна, Сухенко Марина Сергеевна.

Результаты реализации проекта: разработаны и представлены в виде сборников (на бумажном носителе и в электронном виде) Элементные сметные нормы (ЭСНро) и единичные расценки (ЕРро) на техническое обслуживание и ремонт основного электротехнического оборудования. Кроме того, разработаны и представлены в виде сборника «Указания по применению сборников элементных сметных норм и единичных расценок». Осуществлено размещение сметно-нормативной базы в программном комплексе ГРАНД-Смета с эксклюзивным правом использования Заказчиком.

3) В ноябре 2011 года подана заявка в Роспатент на регистрацию изобретения: устройства импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35кВ. Получено уведомление о поступлении и регистрации заявки № 2011146258 от 16.11.2011г. Ожидаем получение патента во II квартале 2012г. Патентообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ЭНИН», ООО «Исследовательский центр «Бреслер».

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

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 212088 от 08.05.2002 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.05.2002 г. (заявка № 2000732539, приоритет товарного знака от 19.12.2000 г.).

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

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

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

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

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

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №234204).

- Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

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

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

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г. к

свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №221894).

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

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 от 08.01.2003 года выдано 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 данный момент проводятся мероприятия по продлению срока действия регистрации товарного знака № 234459, истекающего 19.06.2012г.

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

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

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

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

Риски Эмитента в данной сфере отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, так как является крупнейшим энергетическим предприятием этих регионов. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Западной Сибири отраслей народного хозяйства.

ОАО «Тюменьэнерго» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность.

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

Главными приоритетами ОАО «Тюменьэнерго» являются: повышение надёжности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объёмов транспорта электроэнергии.

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

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

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2007	2008	2009	2010	2011
потребление э/э млрд.кВт*ч	69,0	71,7	71,5	71,1	68,9

Освоение инвестиций

млн. руб.

	1 квартал 2012г.
Инвестиции, всего	2 264,133
в том числе	
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	2 263,460
Реконструкция	606,954
Новое строительство	1 656,506
Приобретение профильного имущества	0,673

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2012 год в 1 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен.

В 1 квартале 2012 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии – 50,563 млн. руб.;
- Проектирование и Реконструкция ПС-110 кВ Чермет, Граничная, Тарманы, Домостроительная– 27,755 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Октябрьская - Перегребное – 52,911 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино – 148,874 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Изрим-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга – 111,664 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Кирилловская - Таврическая – 99,848 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ (Северные ЭС) – 134,086 млн. руб.;
- КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогово 1,2 – 27,323 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС-110 кВ Октябрьская (Энергокомплекс) – 27,941 млн. руб.;
- ПС-110кВ "АБЗ" с питающей ВЛ-110кВ (Нефтеюганские ЭС) -78,933 млн. руб.;
- ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард (Северные ЭС) – 902,778млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110 кВ.- 32,123 млн. руб.;

В отчетном периоде приобретен земельный участок для строительства ПС 110/10кВ Граничная.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основным фактором, глобально влияющим на деятельность эмитента и ставящим в прямую зависимость объёмы оказываемых им услуг, является динамика развития крупных промышленных потребителей и инфраструктуры населённых пунктов.

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

1. Динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;
2. Уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
3. Развитие собственного электросетевого хозяйства крупными промышленными потребителями и прямой их выход к услугам по технологическому присоединению и передаче электрической энергии конкурирующей сети ОАО «ФСК ЕЭС».
4. Изменения нормативной правовой базы в области электроэнергетики.

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

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

1. Проведение эффективной инвестиционной и кредитной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электросетевого комплекса и ввода новых мощностей.
2. Оптимизация взаимодействия с субъектами электроэнергетического комплекса, действующими на территории Тюменского региона.
3. Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к

собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у смежных сетевых организаций.

4. Внедрение энергосберегающих технологий и повышение энергетической эффективности.

5. Консолидация электросетевых активов.

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

- 1. Управление качеством продукции и услуг ОАО «Тюменьэнерго» для обеспечения конкурентоспособности путём оптимизации интегрированной системы менеджмента;*
- 2. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;*
- 3. Управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- 4. Снижение потерь электроэнергии;*
- 5. Страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;*
- 6. Проведение эффективной ценовой политики, в том числе за счёт применения метода доходности инвестированного капитала;*
- 7. Повышение надежности электроснабжения потребителей;*
- 8. Увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации и развития электросетевого комплекса;*
- 9. Оптимизация процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрической сети.*
- 10. Организация системной работы по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случаях:

- 1. Принятия Федеральными и региональными властями решений о снижении тарифов ОАО «Тюменьэнерго» на услуги по передаче электроэнергии.*
- 2. Принятие решений регулируемыми органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающей экономически обоснованных расходов ОАО «Тюменьэнерго».*
- 3. Снижение энергопотребления.*
- 4. Рост стоимости сырья и оборудования.*

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

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

- 1. Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB).*
- 2. Укрепление позиций во взаимодействии с органами власти и регулирующими органами при обосновании и утверждении тарифов на передачу электрической энергии, инвестиционной программы и платы за технологическое присоединение. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.*
- 3. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.*

4.6.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

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 – 35 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-монопольных.

ОАО «Тюменьэнерго» единственная межрегиональная распределительная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО-Югра и ЯНАО. В области существуют сетевые компании выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Среди распределительных сетевых компаний Тюменской энергосистемы, располагающейся на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области, ОАО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 87% оказываемой на рынке услуги. 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 (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 22, 37 пункта 12.1. настоящего Устава;
- 5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 11) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 13) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- 15) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;
- 19) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
- 20) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 21) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 22) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;
- 23) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не

- определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- 24) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 25) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 26) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 27) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 31) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 32) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 33) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 34) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 35) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
 - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
 - н) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную

программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;

о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;

36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

38) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

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

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

41) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

42) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

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

44) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

45) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого

комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности»;

46) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;

47) утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;

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

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

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

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента. В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества: «Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров». В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава Общества: «К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества». Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.*

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

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

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Швец Николай Николаевич*

(председатель)

Год рождения: *1956*

Образование:

Высшее

1. Всесоюзный заочный политехнический институт, специальность: «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства», год окончания - 1983 год;

2. Военная командная Краснознаменная академия ПВО имени Маршала Советского Союза Жукова Г.К., Командно-штабная оперативно-тактическая Войск противовоздушной обороны, год окончания -1991 год;

3. Военная академия Генерального штаба Вооруженных сил Российской Федерации, Военно-историческая оперативно-стратегическая; год окончания -1997 год.

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

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

2010	настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО МРСК "Юга"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Крючков Евгений Евгеньевич**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее,

Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго".
2008	2011	ОАО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
2007	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	Сведения не предоставлены	Сведения не предоставлены

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Калоева Мадина Валерьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование:

***Высшее, Северо-Осетинский государственный университет им.К.Л.Хетагурова, 2001г.
"Юриспруденция"***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений
2008	2009	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Советник экспертно-аналитического управления
2009	2010	ОАО "ВНИИНИ" научно-исследовательский институт	Член Совета директоров
2009	по настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2010	2011	ОАО "ОГК-1"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров

	время		
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Павел Владиленович**

Год рождения: **1962**

Образование:

Высшее, Омский политехнический институт, 1984г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "МОЭСК"	Начальник ПТУ
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента ОЭиТОиР
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пономарчук Андрей Федорович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Полтавский Государственный педагогический университет им.В.Г. Короленко, физик-математик, 1996г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ЗАО "Проминструмент"	Генеральный директор
2010	2011	ОАО "Москабельсетьмонтаж"	Советник генерального директора
2011	по настоящее время	ОАО "НИЦ ЕЭС"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Санников Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее,

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Директор департамента генерации и реформирования рынка электроэнергии
2009	2011	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	Сведения не предоставлены	Сведения не предоставлены

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иноземцев Владимир Вячеславович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Омский государственный технический Университет, "электроснабжение промышленных предприятий", 1999г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Центр управления МРСК ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель управления по транспорту и снижению потерь электроэнергии
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента транспорта электроэнергии и взаимодействия с клиентами, начальник департамента транспорта электроэнергии и энергосбережения
2008	2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Сергутин Алексей Владимирович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

Высшее

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральная миграционная служба	Заместитель директора
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по экономике
2009	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Курочкин Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее,

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

Специальность: правоведение.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ФСК ЕЭС	Заместитель руководителя

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Курбатов Михаил Юрьевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, "Мировая экономика", 2003г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Консультант, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора, член Правления
2011	по настоящее время	ОАО "СГ-Транс"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "ТРК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Васильев Сергей Вячеславович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее,

1) Московский Государственный университет им.Ломоносова, "Юриспруденция", 1997г.

2) Государственный университет - Высшая школа экономики "Финансовый менеджмент", 2010г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "РАО ЕЭС России"	Начальник юридического департамента
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по правовым вопросам, начальник Департамента правового обеспечения, Директор по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами рынков электроэнергии
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Правления
2010	по настоящее время	ОАО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Калмэнергосбыт"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	"Карачаево-Черкесскэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тываэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Михеев Павел Александрович***

Год рождения: ***1968***

Образование:

Высшее,

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "МРСК Урала"	Первый заместитель генерального директора
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	16 099 421.75	1 644 723.00
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	16 099 421.75	1 644 723.00

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.).

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения

Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 19 Устава ОАО «Тюменьэнерго».

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
 - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
 - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
 - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

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

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

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

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

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может

осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества. Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок является структурным подразделением в составе Управления внутреннего аудита и управления рисками подчиняется непосредственно начальнику Управления внутреннего аудита и управления рисками.

Управление внутреннего аудита и управления рисками подчиняется генеральному директору Общества.

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

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

Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок ОАО «Тюменьэнерго» действует с июля 2007 года.

Количественный состав Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок являются: начальник Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
ведущий специалист Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;
специалист 1 категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные функции службы внутреннего аудита и ревизионных проверок

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

1.1. По объему выборки:

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

1.2. По виду проверки:

- плановые – проверки, осуществляемые в соответствии с Планом-графиком проверок филиалов Общества, утвержденным генеральным директором Общества.
- внеплановые (внезапные) – проверки филиалов по решению генерального директора Общества. Перечень обстоятельств, при которых Службой проводятся внеплановые (внезапные) проверки, установлен Положением «О проведении комплексных проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго».

1.3. По форме проведения:

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

2. Составление планов, программ проверок в филиалах Общества.

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

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

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

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

7. Подготовка заключений и предложений по проектам распоряжений, приказов, инструкций и иных

нормативных документов по вопросам, входящим в компетенцию Службы.

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

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

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

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

Не взаимодействуют

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 27.07.2010 № 224-ФЗ Советом директоров Общества было утверждено Положение «Об инсайдерской информации ОАО "Тюменьэнерго"» в новой редакции (Протокол № 21/11 от 29.12.2011 г.). В документе определены инсайдеры Общества по категориям, утвержден перечень инсайдерской информации.

Положение направлено на исполнение действующего законодательства Российской Федерации в области использования инсайдерской информации, охрану конфиденциальности, правомерное использование и защиту инсайдерской информации, обеспечение экономической безопасности, защиту прав и имущественных интересов акционеров, инвесторов и лиц, совершающих сделки с финансовыми инструментами и товарами Общества, контроль за деятельностью лиц, допущенных к инсайдерской информации Общества.

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

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

ФИО: *Алимурадова Изумруд Алигаджиевна*
(председатель)

Год рождения: *1971*

Образование:

Высшее

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Директор по развитию
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Архипов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее.

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ЗАО "Рустел"	Генеральный директор
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника Департамента безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кормушкина Людмила Дмитриевна**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее

Дальневосточная государственная академия экономики и управления. Экономист - год окончания 1998.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела по организации и проведению аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Филиппова Ирина Александровна**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Ведущий эксперт
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Серебряков Константин Сергеевич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

Высшее, специальность: менеджмент, 1998-2003 гг.

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

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	600 463	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	41 310	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	641 773	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.) вознаграждение определяется в размере:

- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии в недельный срок, после составления заключения по результатам проверки (ревизии), выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением;

Размер вознаграждений, выплачиваемый Председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Дополнительные соглашения с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат, эмитентом не заключались.

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

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 243	7 261
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 417 865 400	1 533 902 670
Выплаты социального характера работников за отчетный период	71 781 300	5 556 840

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

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): *1*

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: *31.03.2012*

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Холдинг МРСК"*

Место нахождения

107996 Россия, город Москва, Уланский переулок 26

ИНН: *7728662669*

ОГРН: **1087760000019**

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

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

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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

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

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **52.683185**

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

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

Факс: **(495) 641-3031**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№ 177-111151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2008**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на

имя номинального держателя: 0

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

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

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс
за 2011 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата

Коды
0710001
31.12.2011

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

по ОКПО

05770629

ИНН

8602060185

по ОКВЭД

40.10.2

по ОКОПФ / ОКФС

47 / 16

по ОКЕИ

384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	30	35	11
	Результаты исследований и разработок	1120	7 417	4 958	3 683
	Основные средства	1130	113 315 075	94 756 666	88 507 591
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0
	Финансовые вложения	1150	322 351	361 642	321 740
	Отложенные налоговые активы	1160	142 141	134 989	220 368
	Прочие внеоборотные активы	1170	452 777	507 343	574 027
	ИТОГО по разделу I	1100	114 239 791	95 765 533	89 627 420
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 143 682	1 054 502	1 446 120
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	83 251	86 471	87 352
	Дебиторская задолженность	1230	6 085 085	4 354 237	2 639 802
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	98
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 887 729	3 355 876	3 897 139
	Прочие оборотные активы	1260	962 197	882 134	1 174 118
	ИТОГО по разделу II	1200	13 161 944	9 733 220	9 244 629
	БАЛАНС (актив)	1600	127 401 735	105 498 753	98 872 049

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	2 737 389	2 737 389
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	61 000 018	73 686 306	67 997 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	400 375	400 375	400 375

	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 522 417	11 757 595	7 188 382
	ИТОГО по разделу III	1300	104 296 705	88 581 665	78 323 990
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	7 807 344	5 522 416	11 522 416
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 242 921	2 068 516	1 015 633
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	208 431	918 110	709 081
	ИТОГО по разделу IV	1400	10 258 696	8 509 042	13 247 130
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 700 000	0	0
	Кредиторская задолженность	1520	8 173 285	7 399 885	6 772 348
	Доходы будущих периодов	1530	0	7	30
	Оценочные обязательства	1540	1 691 429	748 234	489 385
	Прочие обязательства	1550	281 620	259 920	39 166
	ИТОГО по разделу V	1500	12 846 334	8 408 046	7 300 929
	БАЛАНС (пассив)	1700	127 401 735	105 498 753	98 872 049

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.12.2011
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	47 449 294	46 146 689
	Себестоимость продаж	2120	-39 161 545	-37 467 753
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 287 749	8 678 936
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 287 749	8 678 936
	Доходы от участия в других организациях	2310	498	28
	Проценты к получению	2320	79 933	197 307
	Проценты к уплате	2330	-372 163	-686 266
	Прочие доходы	2340	4 898 393	2 513 721
	Прочие расходы	2350	-6 848 205	-2 958 884
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 046 205	7 744 842
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 079 880	-2 140 924
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	700 556	844 413
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	162 931	-167 078
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	7 152	-85 379
	Прочее	2460	41 511	42 535
	Чистая прибыль (убыток)	2400	41 511	42 535
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	11 978 951	5 293 679
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	16 156 870	10 687 675
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	15	20
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

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

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2011

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	2 737 389	0	67 977 844	400 375	7 188 382	78 323 990
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	0	0	5 788 602	0	5 393 996	11 182 598
в том числе:							
чистая прибыль	3211					5 393 996	5 393 996
переоценка имущества	3212			5 788 602			5 788 602
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213			0		0	0
дополнительный выпуск акций	3214	0	0	0			0
увеличение номинальной стоимости акций	3215	0				0	
реорганизация юридического лица	3216	0	0	0	0	0	0
Уменьшение капитала – всего:	3220	0	0	0	0	-924 923	-924 923
в том числе:							
убыток	3221						0
переоценка имущества	3222					-494 923	-494 923
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223					0	0
уменьшение номинальной	3224	0				0	0

стоимости акций							
уменьшение количества акций	3225	0	0			0	0
реорганизация юридического лица	3226	0	0	0	0	0	0
дивиденды	3227					-430 000	-430 000
Изменение добавочного капитала	3230			-100 140		100 140	
Изменение резервного капитала	3240				0	0	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	2 727 389	0	73 686 306	400 375	11 757 595	88 581 665
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	24 636 506	0	-12 657 555	0	4 177 919	16 156 870
в том числе:							
чистая прибыль	3311					4 177 919	4 177 919
переоценка имущества	3312			11 978 951			11 978 951
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313			0		0	0
дополнительный выпуск акций	3314	0		0			0
увеличение номинальной стоимости акций	3315	24 636 506		-24 636 506		0	
реорганизация юридического лица	3316	0	0	0	0	0	0
Уменьшение капитала – всего:	3320	0	0	0	0	-441 830	-441 830
в том числе:							
убыток	3321					0	0
переоценка имущества	3322					0	0
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323					0	0
уменьшение номинальной стоимости акций	3324					0	0
уменьшение количества акций	3325					0	0
реорганизация юридического лица	3326					0	0
дивиденды	3327					-441 830	-441 830
Изменение добавочного капитала	3330			-28 733		28 733	
Изменение резервного капитала	3340				0	0	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	27 373 895	0	61 000 018	400 375	15 522 417	104 296 705

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2010 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2009 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	78 722 894	5 515 426	4 863 679	89 101 999
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-398 904	-121 430	0	-520 334
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	78 232 990	5 393 996	4 863 679	88 581 665
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	7 587 286	5 515 426	-824 783	12 277 929
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-398 904	-121 430	0	-520 334
исправлением ошибок	3421	0	0	0	0
после корректировок	3501	7 188 382	5 393 996	-824 783	11 757 595
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	71 135 608	0	5 688 462	76 824 070
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	0	0	0	0
исправлением ошибок	3422	0	0	0	0
после корректировок	3502	71 135 608	0	5 688 462	76 824 070

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	104 296 705	88 581 672	78 324 020

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»	по ОКПО	31.12.2011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	05770629
Вид деятельности	по ОКВЭД	8602060185
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	48 612 764	46 727 678
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	48 233 667	44 693 014
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	120 822	171 817
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	258 275	1 862 847
Платежи - всего	4120	-39 987 382	-36 142 305
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-28 258 553	-26 762 252
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 950 715	-4 180 862
процентов по долговым обязательствам	4123	-369 110	-687 574
налога на прибыль организаций	4124	-1 784 258	-2 016 635
прочие платежи	4129	-4 624 746	-2 494 982
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 625 382	10 585 373
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	78 101	237 311
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	27 673	59 408
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	686	3
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	0	0
дивидендов, процентов по долговым финансовым	4214	49 742	177 900

вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях			
прочие поступления	4219	0	0
Платежи - всего	4220	-12 714 728	-4 941 463
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-12 614 092	-4 813 476
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-10 232	0
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	0	0
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-37 167	-124 914
прочие платежи	4229	-53 237	-3 073
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-12 636 627	-4 704 152
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	6 984 928	7 516
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 984 928	0
денежных вкладов собственников (участников)	4312	0	0
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	0	0
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	0	0
прочие поступления	4319	0	7 156
Платежи - всего	4320	-2 441 830	-6 430 000
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	0	0
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-441 830	-430 000
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-2 000 000	-6 000 000
прочие платежи	4329	0	0
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 543 098	-6 422 484
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	531 853	-541 263
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 355 876	3 897 139
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 887 729	3 355 876
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2011 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2011

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	116	-81	116	-86
	5110	за предыдущий год	82	-71	116	-81
в том числе:						
объекты интеллектуальной собственности у владельцев на товарный знак,	5101	за отчетный год	116	-81	116	-86
знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5101	за предыдущий год	82	-71	116	-81
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы –	5100	за отчетный год	0	0	0	0

всего						
	5110	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
объекты интеллектуальной собственности у владельцев на товарный знак	5101	за отчетный год	0	0	0	0
	5111	за предыдущий год	0	0	0	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	0	-5	0
	5110	за предыдущий год	34	-10	0
в том числе:					
объекты интеллектуальной собственности у владельцев на товарный знак,	5101	за отчетный год	0	-5	0
	5111	за предыдущий год	34	-10	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5120	0	0	0
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5130	0	0	0
в том числе:				

(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	11 608	-8 150	15 308	-10 291
	5150	за предыдущий год	7 608	-5 925	11 608	-8 150
в том числе:						
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производ. нужд	5141	за отчетный год	11 608	-8 150	15 308	-10 291
	5151	за предыдущий год	7 608	-5 925	11 608	-8 150
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	3 700	0	0	2 141
	5150	за предыдущий год	4 000	0	0	2 225
в том числе:						
расходы на НИОКР, результаты которых используются для производ. нужд	5141	за отчетный год	3 700	0	0	2 141
	5151	за предыдущий год	4 000	0	0	2 225

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода

Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год	1 500	2 400
	5170	за предыдущий год	2 000	1 500
в том числе:				
научно-исследовательские работы	5161	за отчетный год	1 000	1 900
	5171	за предыдущий год	1 500	1 000
в том числе:				
опытно-конструкторские работы	5162	за отчетный год	500	500
	5172	за предыдущий год	500	500
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год	4 600	0	3 700
	5170	за предыдущий год	3 500	0	4 000
в том числе:					
научно-исследовательские работы	5161	за отчетный год	4 600	0	3 700
	5171	за предыдущий год	1 500	0	2 000
в том числе:					
опытно-конструкторские работы	5162	за отчетный год	0	0	0
	5172	за предыдущий год	2 000	0	2 000
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	187 333 652	-99 850 075	210 787 625	-109 933 532
	5210	за предыдущий год	169 511 715	-89 389 412	187 333 652	-99 850 075
в том числе:						
амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	187 323 192	-99 850 075	210 753 007	-109 933 532
	5211	за предыдущий год	169 501 247	-89 389 412	187 323 192	-99 850 075
объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизир.	5202	за отчетный год	10 460	0	34 618	0
	5212	за предыдущий год	10 468	0	10 460	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за отчетный год	0	0	0	0
	5230	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация

Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	6 637 639	-197 753	167 170
	5210	за предыдущий год	7 617 685	-1 153 318	698 475
в том числе:					
амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	6 613 481	-197 753	167 170
	5211	за предыдущий год	7 617 685	-1 153 310	698 475
объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортиз.	5202	за отчетный год	24 158	0	0
	5212	за предыдущий год	0	8	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за отчетный год	0	0	0
	5230	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	-5 398 542	17 014 087	4 852 085
	5210	за предыдущий год	-4 861 694	11 357 570	6 063 892
в том числе:					
амортизируемые основные средства	5201	за отчетный год	-5 398 542	17 014 087	4 852 085
	5211	за предыдущий год	-4 861 694	11 357 570	6 063 892
объекты с неограниченным сроком	5202	за отчетный год	0	0	0

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

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	5 442 773	10 592 184
	5250	за предыдущий год	5 721 889	5 442 773
в том числе:				
производственного назначения	5241	за отчетный год	5 442 773	10 592 184
	5251	за предыдущий год	5 721 889	5 442 773

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	15 567 859	-209 600	-10 208 848
	5250	за предыдущий год	8 002 914	0	-8 282 030
в том числе:					
производственного назначения	5241	за отчетный год	15 567 859	-209 600	-10 208 848
	5251	за предыдущий	8 002 914	0	8 282 030

		год			
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	2 454 735	1 991 844
в том числе:			
производственные здания	5261	308 359	74 142
сооружения, кроме ЛЭП	5262	81 766	323 243
линии электропередачи и устройства к ним	5263	829 382	677 564
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	920 566	884 425
прочие	5265	314 662	32 470
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	609	3 184
в том числе:			
линии электропередачи и устройства к ним	5271	0	1 885
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5272	609	1 299

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 074 006	1 061 548	1 655 514
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	3 487	2 897	3
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	13 520 743	12 660 723	11 825 609
Объекты недвижимости,	5284	8 851 780	532 745	601 535

принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации				
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	197 939	176 748	97 706
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	0	0	0

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	392 728	-31 086	402 418	-80 067
	5311	за предыдущий год	392 728	-70 988	392 728	-31 086
в том числе:						
вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ	53021	за отчетный год	392 728	-31 086	402 418	-80 067
	53121	за предыдущий год	392 728	-70 988	392 728	-31 086
в т.ч. дочерних хозяйственных обществ	530211	за отчетный год	290 933	-88 696	301 133	-88 696
	531211	за предыдущий год	290 933	-88 696	290 933	-88 696
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	0	0	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0	0

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	10 997	-1 307	-454
	5311	за	0	0	0

		предыдущий год			
в том числе:					
вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ	53021	за отчетный год	10 997	-1 307	-454
	53121	за предыдущий год	0	0	0
в т.ч.: дочерних хозяйственных обществ	530211	за отчетный год	10 200	0	0
	531211	за предыдущий год	0	0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	0	0	0
	5310	за предыдущий год	0	0	0

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	0	-48 527
	5311	за предыдущий год	0	39 902
в том числе:				
вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ	53021	за отчетный год	0	-48 527
	53121	за предыдущий год	0	39 902
в т.ч. : дочерних хозяйственных обществ	530211	за отчетный год	0	0
	531211	за предыдущий период	0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	0	0
	5315	за предыдущий год	0	0

в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	0	0
	5310	за предыдущий год	0	0

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	0	0	0
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	0	0	0
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329	0	0	0

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоим ость	величина резерва под снижение стоимости	себестоим ость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	1 073 995	-19 483	2 184 944	-41 262
	5420	за предыдущий год	1 515 192	-69 072	1 073 995	-19 493
в том числе:						
сырье и материалы	5401	за отчетный год	566 404	-19 493	1 502 772	-41 262
	5421	за предыдущий год	647 908	-69 072	566 404	-19 493
незавершенное производство	5402	за отчетный год	505 863	0	680 395	0
	5422	за предыдущий год	865 176	0	505 863	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	0	0	0	0
	5423	за предыдущий год	0	0	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	1 728	0	1 777	0
	5424	за предыдущий год	2 108	0	1 728	0
прочие запасы и затраты	5405	за отчетный год	0	0	0	0
	5425	за предыдущий год	0	0	0	0

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы – всего	5400	за отчетный год	1 950 373	29 009	0
	5420	за предыдущий год	568 640	0	0
в том числе:					
сырье и материалы	5401	за отчетный год	1 770 688	29 009	0
	5421	за предыдущий год	562 136	0	0
незавершенное производство	5402	за отчетный год	174 722	0	0
	5422	за предыдущий год	0	0	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	0	0	0
	5423	за предыдущий год	0	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	4 963	0	0
	5424	за предыдущий год	6 504	0	0
прочие запасы и затраты	5405	за отчетный год	0	0	0
	5425	за предыдущий год	0	0	0

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	-839 424	7 240
	5420	за предыдущий год	-1 009 837	49 579
в том числе:				
сырье и материалы	5401	за отчетный год	-834 320	7 240
	5421	за предыдущий год	-643 640	49 579
незавершенное производство	5402	за отчетный год	-190	0
	5422	за предыдущий год	-359 313	0
товары отгруженные	5403	за отчетный год	0	0
	5423	за предыдущий год	0	0
готовая продукция и товары	5404	за отчетный год	-4 914	0
	5424	за предыдущий год	-6 864	0
прочие запасы и затраты	5405	за отчетный год	0	0
	5425	за предыдущий год	0	0

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	0	0	0
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	0	0	0
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	90 188	0	384 372	0
	5521	за предыдущий год	43 368	0	90 188	0
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0	0
авансы выданные	5503	за отчетный год	9 788	0	274 210	0
	5523	за предыдущий год	1 788		9 788	0
векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0	0
прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	80 400	0	110 162	0
	5525	за предыдущий год	41 580	0	80 400	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	4 264 049	0	5 700 713	0
	5530	за предыдущий год	2 596 434	0	4 264 049	0
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	2 493 943	0	1 841 675	0
	5531	за предыдущий год	1 891 340	0	2 493 943	0
авансы выданные	5512	за отчетный год	1 708 663	0	3 238 083	0
	5532	за предыдущий год	640 764	0	1 708 663	0
векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0	0
	5533	за предыдущий год	0	0	0	0

прочая дебиторская задолженность	5514	за отчетный год	61 443	0	620 955	0
	5534	за предыдущий год	64 330	0	61 443	0
Итого	5500	за отчетный год	4 354 237	0	6 085 085	0
	5520	за предыдущий год	2 639 802	0	4 354 237	0

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	342 425	0	0
	5521	за предыдущий год	50 136	0	0
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
авансы выданные	5503	за отчетный год	264 710	0	0
	5523	за предыдущий год	8 254	0	0
векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0
прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	77 715	0	0
	5525	за предыдущий год	41 882	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	71 371 405	0	0
	5530	за предыдущий год	62 286 913	0	0
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	56 640 310	0	0
	5531	за предыдущий год	54 437 378	0	0
авансы выданные	5512	за отчетный год	6 760 470	0	0
	5532	за предыдущий год	3 689 250	0	0
векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0
	5533	за предыдущий	0	0	0

		год			
прочая дебиторская задолженность	5514	за отчетный год	7 970 625	0	0
	5534	за предыдущий год	4 160 285	0	0
Итого	5500	за отчетный год	71 713 830	0	0
	5520	за предыдущий год	62 337 049	0	0

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	-48 241	0	0
	5521	за предыдущий год	-3 316	0	0
в том числе:					
с покупателями и заказчиками	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
авансы выданные	5503	за отчетный год	-288	0	0
	5523	за предыдущий год	-254	0	0
векселя к получению	5504	за отчетный год	0	0	0
	5524	за предыдущий год	0	0	0
прочая дебиторская задолженность	5505	за отчетный год	-47 953	0	0
	5525	за предыдущий год	-3 062	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	-69 927 911	-6 830	0
	5530	за предыдущий год	-60 618 973	-325	0
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	-57 291 252	-1 326	0
	5531	за предыдущий год	-53 834 746	-29	0
авансы выданные	5512	за отчетный год	-5 227 983	-3 067	0
	5532	за предыдущий год	-2 621 351	0	0
векселя к получению	5513	за отчетный год	0	0	0
	5533	за предыдущий год	0	0	0

прочая дебиторская задолженность	5504	за отчетный год	-7 408 676	-2 437	0
	5534	за предыдущий год	-4 162 876	-296	0
Итого	5500	за отчетный год	-69 976 152	-6 830	0
	5520	за предыдущий год	-60 622 289	-325	0

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	0	81 700
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	0	60 722
прочая дебиторская задолженность	5542	0	20 978

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	0	111 243	0	148 778
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	0	98 272	0	140 682
прочая дебиторская задолженность	5542	0	12 971	0	8 096

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	918 110	208 431
	5571	за предыдущий год	709 081	918 110
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за отчетный год	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0
авансы выданные	5553	за отчетный год	918 110	208 431
	5573	за предыдущий год	709 081	918 110
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	7 399 885	8 173 285
	5580	за предыдущий год	6 772 348	7 399 885
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	2 341 135	2 140 185

	5581	за предыдущий год	1 441 880	2 341 135
авансы полученные	5562	за отчетный год	2 700 255	3 891 263
	5582	за предыдущий год	3 845 588	2 700 255
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за отчетный год	0	0
	5583	за предыдущий год	0	0
векселя к уплате	5564	за отчетный год	6 756	6 756
	5584	за предыдущий год	6 756	6 756
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	23 056	27 081
	5585	за предыдущий год	15 791	23 056
расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	732 265	358 823
	5586	за предыдущий год	388 555	732 265
задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	208 307	144 905
	5587	за предыдущий год	191 156	208 307
прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	1 388 111	1 604 272
	5588	за предыдущий год	882 622	1 388 111
Итого	5550	за отчетный год	8 317 995	8 381 716
	5570	за предыдущий год	7 481 429	8 317 995

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	64	0
	5571	за предыдущий год	209 029	0
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за отчетный год	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0
авансы выданные	5553	за отчетный год	64	0
	5573	за предыдущий год	209 029	0
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	90 041 736	0
	5580	за предыдущий год	66 732 093	
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	47 205 490	0
	5581	за предыдущий год	36 618 189	0
авансы полученные	5562	за отчетный год	23 373 493	0
	5582	за предыдущий год	15 559 859	0
задолженность участникам	5563	за отчетный год	0	0

(учредителям) по выплате доходов				
	5583	за предыдущий год	0	0
векселя к уплате	5564	за отчетный год	0	0
	5584	за предыдущий год	0	0
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	1 116 592	0
	5585	за предыдущий год	578 601	0
расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	1 117 810	0
	5586	за предыдущий год	3 175 891	0
задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	4 748 349	0
	5587	за предыдущий год	4 166 523	0
прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	12 480 002	0
	5588	за предыдущий год	6 633 030	0
Итого	5550	за отчетный год	90 041 800	0
	5570	за предыдущий год	66 941 122	0

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	-167 296	0	-542 447
	5571	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за отчетный год	0	0	0
	5572	за предыдущий год	0	0	0
авансы выданные	5553	за отчетный год	-167 296	0	-542 447
	5573	за предыдущий год	0	0	0
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	-89 810 604	-179	542 447
	5580	за предыдущий год	-66 104 551	-5	0
в том числе:					
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	-47 406 280	-160	0
	5581	за предыдущий	-35 718 934	0	0

		год			
авансы полученные	5562	за отчетный год	-22 724 932	0	542 447
	5582	за предыдущий год	-16 705 192	0	0
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за отчетный год	0	0	0
	5583	за предыдущий год	0	0	0
векселя к уплате	5564	за отчетный год	0	0	0
	5584	за предыдущий год	0	0	0
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за отчетный год	-1 112 567	0	0
	5585	за предыдущий год	-571 336	0	0
расчеты по налогам и сборам	5566	за отчетный год	-1 491 252	0	0
	5586	за предыдущий год	-2 832 181	0	0
задолженность перед персоналом организации	5567	за отчетный год	-4 811 751	0	0
	5587	за предыдущий год	-4 149 372	0	0
прочая кредиторская задолженность	5568	за отчетный год	-12 263 822	-19	0
	5588	за предыдущий год	-6 127 536	-5	0
Итого	5550	за отчетный год	-89 977 900	-179	
	5570	за предыдущий год	-66 104 551	-5	

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590	2 192	1 153	1 298
в том числе:				
с поставщиками и подрядчиками	5591	998	1 153	1 149
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	0	0	0
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	0	0	0
расчеты по налогам и сборам	5594	0	0	0
задолженность перед персоналом организации	5595	0	0	0
прочая кредиторская задолженность	5596	1 194	0	149

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	6511	10 669 876	12 459 562
Расходы на оплату труда	6512	5 249 846	4 460 944
Отчисления на социальные нужды	6513	840 766	644 155
Амортизация	6514	5 394 949	4 853 957
Прочие затраты	6515	17 006 108	15 049 135
Итого по элементам	6510	39 161 545	37 467 753
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [–]):	6521	174 532	-359 313
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	6522	49	380
Итого расходы по обычным видам деятельности	6500	39 161 545	37 467 753

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	748 234	2 011 582	-1 068 386	0	1 691 429
в том числе:						
оплата предстоящих отпусков	5701	305 276	655 477	-625 428	0	335 325
выплата вознаграждения по итогам года	5702	328 202	351 535	-328 202	0	351 534
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	0	1 004 570	0	0	1 004 570
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок,						
неразрешенные на отчетную дату	5704	114 756	0	-114 756	0	0
прочие оценочные обязательства	5705	0	0	0	0	0

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800	129 531	90 821	151
в том числе:				
векселя	5801	0	0	0
имущество, находящееся в	5802	129 531	90 821	151

залоге				
Выданные – всего	5810	0	9 953	161
в том числе:				
векселя	5811	0	0	0
имущество переданное в залог	5812	0	9 953	161

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код	За отчетный период		За предыдущий период	
Получено бюджетных средств — всего	5900	0			
в том числе:					
на текущие расходы	5901	0			
на вложения во внеоборотные активы	5905	0			
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910	0	0	0	0
за предыдущий год	5920	0	0	0	0
в том числе:					

Пояснительная записка
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2011 год

1. Общие сведения.

Полное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

Сокращенное наименование: ОАО «Тюменьэнерго»

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

Место нахождения и почтовый адрес: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, ул. Университетская, д. 4.

В Единый государственный реестр юридических лиц Общество внесено за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) № 1028600587399, что подтверждается Свидетельством о государственной регистрации серии 86 № 000503856 от 14.10.2002 г., выданным Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа.

Общество состоит на учете в Межрегиональной инспекции Министерства РФ по налогам и сборам по крупнейшим налогоплательщикам № 4, о чем выдано свидетельство о постановке на учет серии 99 № 000018264 от 30.06.2004 г. ИНН 8602060185, КПП 997450001, ОКАТО 71136000000.

Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ, о чем выдано свидетельство серии 86 № 001630190, КПП 860201001.

Общество зарегистрировано во внебюджетных фондах, о чем выданы соответствующие извещения.

ОАО «Тюменьэнерго» - межрегиональная распределительная сетевая компания, является субъектом естественной монополии в сфере услуг по передаче электроэнергии и действует в условиях государственного регулирования. Свою деятельность Общество осуществляет на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Тюменской области.

Общество по состоянию на 31.12.2011г. имеет 9 филиалов обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии. Филиалы зарегистрированы в установленном порядке.

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
	Сургутские электрические сети	628403, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34
	Нижневартовские электрические сети	628600, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. Пермская, 22
	Нефтеюганские электрические сети	628300, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, ул. Мира, 15
	Северные электрические сети	629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона
	Энергокомплекс	628187, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков, 70
	Ноябрьские электрические сети	629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25
	Когалымские электрические сети	628486, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, пр. Нефтяников, 5
	Урайские электрические сети	628281, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Урай, пос. Электросети
	Тюменские распределительные сети	625000, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Даудельная, 44

В течение отчетного периода Общество осуществляло следующие виды деятельности:

- передача электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) энергетической сети и по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании;
- услуги по технологическому присоединению;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Уставный капитал Общества состоит из 273 738 951 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая.

Реестродержателем акций Общества является ООО «Реестр-РН». 100% акций принадлежат ОАО "Холдинг МРСК". Акции компании не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

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

Аудитор Общества: ООО «Нексия Пачоли» - член Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных аудиторов».

Сведения о численности.

	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год
Среднесписочная численность	6114	6961	7243

Прирост численности связан с переводом функций по техническому обслуживанию и текущему ремонту основных средств на хозяйственный способ.

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

В состав Совета Директоров Общества входят:

- ☐ Швец Николай Николаевич – Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Крючков Евгений Евгеньевич – Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» до 23.12.2011г.;
- ☐ Калоева Мадина Валерьевна – Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.
- ☐ Голубев Павел Владиленович – Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
- ☐ Пономарчук Андрей Федорович – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «НИЦ ЕЭС»
- ☐ Санников Алексей Валерьевич – Член Правления, Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Иноземцев Владимир Вячеславович – Начальник Департамента транспорта электроэнергии и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
- ☐ Сергутин Алексей Владимирович – Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»
- ☐ Курочкин Алексей Валерьевич – Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Курбатов Михаил Юрьевич – Член Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
- ☐ Васильев Сергей Вячеславович – Член Правления, Директор по правовым вопросам ОАО «Холдинг МРСК»

В состав Ревизионной комиссии входят:

- ☐ Алимуратова Изумруд Алигаджиевна – Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Архипов Владимир Николаевич – Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Кормушкина Людмила Дмитриевна – Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Серебряков Константин Сергеевич – Руководитель Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК»;
- ☐ Филиппова Ирина Александровна – Ведущий эксперт Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Должностные лица, ответственные за составление бухгалтерской (финансовой) отчетности:

И.О. Генерального директора: Михеев Павел Александрович

Главный бухгалтер: Лагунова Людмила Ивановна

Финансовое положение ОАО «Тюменьэнерго»

Оценка финансового состояния представлена в таблице:

Показатели	2009 год	2010 год	2011 год
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	2,30	6,95	4,68
Текущей ликвидности	1,26	1,15	1,0
Срочной ликвидности	1,05	1,01	0,82
К соотношения заёмных и собственных средств	0,26	0,19	0,22
К финансовой независимости (автономии)	0,79	0,84	0,82

Дебиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	2 639 802	4 354 237	6 085 085
Кредиторская задолженность на конец периода (тыс. руб.)	6 772 348	7 399 885	8 173 285

За анализируемый период финансово-хозяйственная деятельность Общества является рентабельной.

Компания своевременно исполняет свои обязательства, что подтверждается достигнутыми значениями показателей ликвидности.

Коэффициент соотношения заёмных и собственных средств демонстрирует низкую зависимость Общества от заемных средств и находится в пределах рекомендуемого значения ($<0,7$).

Значение коэффициента автономии собственных средств также находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6).

Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия.

В отчетном периоде в хозяйственной деятельности Общества имели место чрезвычайные события, последствия которых не оказали существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Основной вид деятельности по передаче электроэнергии связан с эксплуатацией особо опасных объектов в условиях агрессивной среды.

Обществом заключен договор добровольного страхования имущества на случаи наступления чрезвычайных событий. В рамках договора производится уплата страховых взносов, а в случаях наступления чрезвычайных событий Общество получает страховое возмещение причиненных Обществу убытков. Сумма страхового возмещения в 2011 году составила 30440 тыс. руб.

2. Основа представления информации в отчетности.

Бухгалтерская Отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой, утвержденной Приказом руководителя № 436 от 29.12.2006г. с последующими изменениями и дополнениями, оформленными отдельными приказами. Учетная политика разработана исходя из действующих правил бухгалтерского учета и подготовки отчетности, установленных Законодательством РФ и положениями по бухгалтерскому учету (РСБУ).

Существенных отступлений от правил, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету, которые могли оказать влияние на финансовое положение Общества, не допускалось.

2.1. Результаты НИОКР.

Срок применения полученных результатов научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ определяется Обществом самостоятельно, отдельно по каждому объекту, на основе ожидаемых данных о периоде, в течение которого возможно получение экономических выгод (доходов), но не более 5 лет.

Списание расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам осуществляется линейным способом равномерно в течение принятого срока.

2.2. Основные средства.

Объекты недвижимости, строительство которых завершено, стоимость которых полностью сформирована и осуществлен ввод в эксплуатацию, учитываются в составе основных средств вне зависимости от факта передачи документов на государственную регистрацию.

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

Сроки полезного использования основных средств, принятых к учету в 2002-2010гг определены в пределах, установленных постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

Сроки полезного использования основных средств, принятых к учету в 2011 году определены исходя из:

ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта.

ожидаемого срока использования объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;

существующих нормативно-правовых ограничений использования объекта.

Для групп «ортехника» и «мебель» применяется метод амортизации способом уменьшаемого остатка исходя из остаточной стоимости объекта основных средств на начало года и нормы

амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования и коэффициента ускорения в размере 3. Имущество данных групп отражается в отчетности, как прочие основные средства.

Общество ежегодно на начало года проводит переоценку основных средств (за исключением основных средств непрофильного назначения) со сроком полезного использования более 5 лет, входящих в следующие группы:

- ☐ Здания;
- ☐ Сооружения;
- ☐ Силловые машины и оборудование.

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

Общество не отражает в учете и отчетности результат переоценки, если коэффициент переоценки по всем группам основных средств не превышает 1,05.

2.3. Незавершенное строительство.

Капитальные вложения, связанные со строительством, реконструкцией, модернизацией объектов основных средств отражаются в бухгалтерском учете Общества на счете 08 «Капитальные вложения». Капитальные вложения выполняются подрядным способом. Затраты формируются по мере приемки этапов выполненных работ на основании подписанных с подрядчиками актов по форме КС-2 «Акт приемки выполненных работ» и форме КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ». Риски случайной гибели при повреждении объектов строительства до приемки объектов Заказчиком по актам законченного строительства несет Подрядчик. Страхование объектов в рамках договоров строительного подряда возложено на генеральных подрядчиков.

Выданные подрядчикам авансы по договорам строительного подряда, предметом которых является строительство, реконструкция, модернизация объектов основных средств, отражаются в балансе в составе показателя «Основные средства» в сумме без НДС, сумма уплаченного подрядчикам НДС отражается в составе оборотных активов.

2.4. Материально-производственные запасы.

Средства труда, сроком полезного использования более года и стоимостью менее 40 тыс. руб. учитываются в составе материально-производственных запасов.

Специальная одежда и специальная оснастка независимо от стоимости и срока службы учитываются в составе материально-производственных запасов.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и другом выбытии осуществляется по средней себестоимости.

2.5. Признание доходов и расходов.

Выручка от продажи продукции, оказания услуг, выполнения работ по обычным видам деятельности и доходы от продажи основных средств и прочего имущества признаются в бухгалтерском учете по методу начисления.

Выручка по договорам с длительным циклом оказания услуг, выполнения работ признается по мере завершения работы, оказания услуги. Договорами с длительным циклом оказания услуг, выполнения работ признаются договоры технологического присоединения со сроком исполнения более года.

Коммерческие расходы ввиду незначительности учитываются в составе общехозяйственных расходов.

Управленческие расходы ежемесячно распределяются и относятся на себестоимость услуг основных и прочих видов деятельности, формируя полную себестоимость по каждому виду деятельности.

2.6. Изменения в учетной политике.

В связи со вступлением в силу ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» учетной политикой на 2011 год установлен порядок начисления резерва под оценочные обязательства. Оценочными обязательствами Общество признаёт обязательство по остаткам неиспользованных дней отпуска на конец отчетного периода и по выплате годового вознаграждения.

Данное изменение учетной политики отражено ретроспективно в бухгалтерской отчетности на 31.12.2009г. на 31.12.2010г., путем корректировки данных нераспределенной прибыли, краткосрочных оценочных обязательств и отложенных налоговых активов.

(тыс. руб.)

Статья баланса	Номер строки баланса	Изменение остатков на 31.12.2009	Изменения за 2010 год	Изменение остатков на 31.12.2010
----------------	----------------------	----------------------------------	-----------------------	----------------------------------

Отложенные налоговые активы	1160	+97 877	+28 819	+126 696
Расходы (отпуска) будущих периодов	216 (форма до 2011г.)	-7 396	-6 154	-13 550
Итого актив баланса	1600	+90 481	+22 665	+113 146
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	-398 904	-121 430	-520 334
Оценочные обязательства	1540	+489 385	+144 093	+633 478
Итого пассив баланса	1700	+90 481	+22 665	+113 146

Дополнительно информация представлена в таблице 3.2 пояснений к балансу.

Изменения учетной политики в связи с изменением стоимостного критерия при признании имущества в качестве основных средств с «более 20000» на «более 40000» применено только к имуществу принятому к учету в 2011 году.

Учетной политикой на 2012 год установлена детализация форм бухгалтерской отчетности, рабочий план счетов дополнен аналитическими признаками для целей формирования управленческой отчетности, определены подходы к классификации денежных потоков и денежных эквивалентов. Денежными эквивалентами признаны краткосрочные финансовые вложения со сроком обращения менее 90 календарных дней.

Существенных изменений в ранее принятые способы бухгалтерского учета и правила формирования финансовой отчетности учетной политикой на 2012 год не вносилось.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (строка 1130 Бухгалтерского баланса)

В строке баланса 1130 «Основные средства» отражена информация об основных средствах (строка 1131-1133), затратах в незавершенное капитальное строительство и реконструкцию (строка 1134), а также об авансах, выданных подрядчикам по договорам на капитальное строительство, реконструкцию и приобретение основных средств (строка 1135).

3.1.1 Основные средства (строка баланса 1131-1133).

Информация о наличии, движении основных средств в разрезе групп и в динамике с предыдущим годом, а также об их использовании приведена в таблицах 5.3.1 и 5.3.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

В отчетности основные средства показаны по восстановительной стоимости за минусом накопленного износа за все время эксплуатации. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Износ основных средств по данным бухгалтерского учета на 31.12.2011г., рассчитанный как отношение накопленной амортизации к восстановительной стоимости, составил 52,15%. Данный показатель не является синонимом физического износа, т. к. по объектам основных средств, принятым к учету в период с 2002 по 2010гг., амортизация в бухгалтерском учете начислялась по нормам главы 25 Налогового Кодекса РФ, которые предусматривают более ускоренный механизм амортизации основных средств.

По состоянию на 01.01.2011г. и на 31.12.2011г. Обществом проведена переоценка основных средств исходя из сложившейся рыночной стоимости их восстановления.

Переоценка проводилась с привлечением независимого оценщика.

В результате переоценки на 01.01.2011 года остаточная стоимость основных средств увеличилась на сумму 5293679 тыс. рублей. Из них: 5788602 тыс. руб. – сумма дооценки, зачисленная в добавочный капитал, а 494923 тыс. руб. – сумма уценки основных средств и превышение суммы уценки объекта над суммой его дооценки в предыдущие периоды, отраженные на счете учета нераспределенной прибыли.

Переоценка на 01.01.2011 года отражена в учете в первом квартале 2011 года путем изменения показателей баланса на 31.12.2010г.

Наименование статьи баланса	Номер строки в балансе	Данные на 31.12.2010 (до переоценки)	Переоценка по состоянию на 01.01.2011 (+) увеличение, (-) уменьшение.	Данные на 31.12.2010 (после переоценки)
Основные средства	1130	82 189 898	+ 5 293 679	87 483 577
Добавочный капитал	1350	67 897 705	+5 788 602	73 686 306
Нераспределенная прибыль	1370	12 772 851	-494 923	12 277 928
Валюта баланса	1600	100 091 930	+5 293 679	105 385 609

Увеличение остаточной стоимости основных средств в результате переоценки на 31.12.2011 года составило – 12162002 тыс. руб., из них 11978951 тыс. руб. – дооценка, зачисленная в добавочный капитал, 233205 тыс. руб. – дооценка в пределах ранее проведенной уценки, зачисленная в состав прочих доходов, 50154 тыс. руб. – уценка основных средств, отраженная в составе прочих расходов.

Стоимость основных средств за счет достройки, дооборудования, реконструкции уже существующих объектов основных средств увеличена на сумму 2454735 тыс. руб. Информация об изменении стоимости в разрезе групп основных средств и в сравнении с предыдущим годом приведена в таблице 5.3.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

В ходе инвентаризации основных средств выявлены излишки в сумме 22425 тыс. руб. Выявленные объекты являются составляющими имущественных комплексов, затраты по созданию которых ошибочно в предыдущие отчетные периоды не были квалифицированы как затраты по созданию самостоятельных инвентарных объектов. Согласно заключению членов инвентаризационной комиссии, выявленные объекты являются потенциальными инвентарными объектами, соответствующими критериям признания имущества в качестве основных средств, исходя из требований ПБУ 6/01 «Учет основных средств». Выявленные в результате инвентаризации объекты приняты на баланс по рыночной стоимости, подтвержденной заключением независимого оценщика.

Расходы от выбытия основных средств и списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов, а доходы от выбытия основных средств отражены в составе прочих доходов.

В обмен на товары основные средства не приобретались.

3.1.2. Незавершенное строительство (строка 1134 Бухгалтерского баланса)

Информация об остатках и изменениях затрат, связанных с осуществлением капитальных вложений в объекты основных средств представлена в таблице 5.3.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Строительство и реконструкция объектов основных средств выполняется подрядным способом.

Затраты в незавершенное строительство на 31.12.2011 составляют 10592184 тыс. руб., их них:

- 7344782 тыс. руб. - затраты по новому строительству и расширению объектов производственного назначения, в т. ч. строительство ВЛ-220 «Надым – Салехард» с ПС «Салехард» на сумму 1591013 тыс. руб. и ПП-110 кВ в районе Лимбя-Яха с ВЛ 110 кВ Ур-УГРЭС на сумму 1048328 тыс. руб.
- 2714657 тыс. руб. - затраты по незаконченным работам технического перевооружения и реконструкции объектов производственного назначения.
- 528 244 тыс. руб. – введенный в эксплуатацию объект (ПС 220 кВ «Югра»), построенный в рамках договора долевого строительства и исполнения функций заказчика с Региональной службой по тарифам ХМАО – Югры. В настоящее время ведутся переговоры с Администрацией ХМАО-Югра об определении долей в объекте.

3.1.3 Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств (строка 1135 Бухгалтерского баланса)

Информация отражена в таблице 5.3.6 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

По условиям договоров Общество перечисляет подрядчикам авансы на приобретение оборудования длительного изготовления, требующего монтажа, входящего в смету стройки. В балансе данные отражены в сумме без НДС. Сумма НДС, перечисленная подрядчикам, отражена в составе прочих внеоборотных активов и составляет 336418 тыс. руб.

Расшифровка выданных авансов в разрезе контрагентов:
на 31.12.2011г.

Наименование	(тыс. руб.)	Сумма с НДС
Авансы выданные всего,		2 205 216
из них:		
авансы, перечисленные подрядчикам:		
ЗАО «ЭФЭСк»		174 767
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»		170 938
ООО «Сибспецстрой»		203 495
ООО «Электросетьстройкомплект»		83 929
Инвестиции, перечисленные заказчику по договору инвестирования:		
ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»		887 079

3.2. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010г. долгосрочные финансовые вложения Общества составили 322251 тыс. рублей, в том числе:

- ☐ акции предприятий топливно-энергетического комплекса, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг -109914 тыс. рублей
- ☐ акции в дочернее общество ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» - 202237 тыс. руб.
- ☐ акции в дочернее общество ОАО «ЭСК Тюменьэнерго», государственная регистрация которого состоялась в январе 2011 года - 10200 тыс. руб.,

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

Стоимость финансовых вложений обращающихся на организованном рынке ценных бумаг на 31.12.2011г. относительно конца декабря 2010 года снизилась на 48991 тыс. рублей, что связано преимущественно с падением рыночной стоимости акций.

Стоимость финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость (акции ОАО «Тюменьэнергоавтотранс») показана по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва 88 696 тыс. руб.

Структура и движение финансовых вложений представлена в таблицах 5.4.1 и 5.4.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Финансовые вложения третьим лицам для продажи и в залог не передавались.

3.3. Прочие внеоборотные активы (строка 1170 бухгалтерского баланса)

Расходы, произведенные Обществом в предшествующие периоды и в отчетном году, и относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов и списываются на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. В составе расходов будущих периодов учтены затраты в виде фиксированных разовых платежей на приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением, справочно-информационными базами, а также расходы, связанные с созданием автоматизированных систем и баз данных. В остатке расходов будущих периодов на 31.12.2011 существенную долю (98%) составляют расходы на приобретение программных продуктов, из них расходы, связанные с созданием автоматизированной корпоративной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе программного обеспечения SAP R/3, приобретенного по лицензионному договору – 381093 тыс. руб.

3.4. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

В балансе на конец года запасы составляют 2143682 тыс. рублей или 16% от оборотных активов.

Материально-производственные запасы состоят преимущественно из:

- материалов, запчастей и комплектующих деталей для выполнения технического обслуживания и текущих ремонтов –376405 тыс.руб.,
- топлива – 17828 тыс. руб.,
- спецодежды и специальной оснастки – 147606 тыс. руб.,
- строительных материалов - 918283 тыс. руб.
- инвентаря и хозяйственных принадлежностей – 24366 тыс. руб.

Прирост запасов на конец года на сумму 1089180 тыс. руб. связан с поступлением в четвертом квартале строительных материалов на сумму 1086434 тыс. руб. для строительства В.Л-220 «Надым – Салехард» с ПС «Салехард».

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение и отражены в балансе за минусом начисленного резерва под снижение рыночной стоимости. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создается по результатам инвентаризации МПЗ. Сумма резерва на конец года составляет 41262 тыс. рублей.

Затраты в незавершенном производстве на 31.12.2011 составляют 680395 тыс. руб. В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы, связанные с выполнением обязательств по договорам длительного цикла выполнения работ, оказания услуг, к которым отнесены договоры технологического присоединения сроком действия более года и договор строительного подряда, в рамках которого Общество выполняет функции генерального подрядчика.

Затраты по договору строительного подряда в текущем периоде составили 174722 тыс. руб. Выручка по договору в отчетном периоде не признавалась. Признание выручки и формирование финансового результата по мере завершения работ в целом по договору ожидается в 2012 году.

Информация о наличии и движении запасов в сравнении с 2010 годом приведена в таблице 5.5. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Запасы в залог не передавались.

3.5. Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Структура и движение дебиторской задолженности представлены в таблице 5.6.1 - 5.6.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Расшифровка дебиторской задолженности в разрезе групп и контрагентов на 31.12.2011года: (тыс. руб.)

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, из них: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» ООО «РН-Энерго» ООО «Газпромэнерго» ООО «Сургутэнергосбыт» ОАО «Варьеганэнергонефть» ООО «Ноябрьская ПГЭ»	1 841 675 1 043 484 120 450 134 423 127 920 53 443 62 324
2	Авансы выданные, из них: ООО «Техстрой» ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка э/энергии»	3 512 293 2 766 921 378 330 205 086
3	Прочие дебиторы, из них: Переплата в бюджет по налогу на прибыль Переплата в бюджет по налогу на имущество НДС (вычеты), подлежащие возмещению из бюджета	620 955 65 979 35 347 436 213

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

Дебиторская задолженность по НДС явилась следствием превышения НДС уплаченного за товары, работы, услуги (вычеты) над суммами НДС, исчисленными с реализации товаров, работ, услуг, и заявленными в налоговой декларации за 4-й квартал 2011 года.

3.6. Прочие оборотные активы (строка 1260 Бухгалтерского баланса).

В составе прочих оборотных активов учтена сумма налога на добавленную стоимость, уплаченная в бюджет с авансов полученных, которые будут заявлены к вычету из бюджета в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ в периоде оказания услуг, выполнения работ - 625304 тыс. руб. и сумма НДС из авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств, - 336418 тыс. руб.

3.7. Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).

В отчетном периоде на основании решения Правления ОАО «Холдинг МРСК» внесены изменения в уставный капитал Общества. Размер уставного капитала увеличен до 27 373 895,1 тыс. руб. за счет увеличения номинальной стоимости обыкновенных именных акций до 100 рублей за каждую. Увеличение на сумму 24636506 тыс. руб. произведено за счет добавочного капитала. Отчет об итогах выпуска ценных бумаг зарегистрирован ФСФР России 08 февраля 2011 года. Изменения в Устав ОАО «Тюменьэнерго» зарегистрированы 16 февраля 2011 года, что подтверждено Свидетельством о внесении записи в ЕГРЮЛ серии 86 № 002079521 от 16.02.2011г.

3.8. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия (строка 1370 Бухгалтерского баланса).

Нераспределенная прибыль отчетного года рассчитана с учетом правил предусмотренных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Текущий налог на прибыль определяется путем корректировки условного расхода по налогу на прибыль на сумму признанных в отчетном периоде постоянных налоговых активов и обязательств, а также на сумму разниц между признанными и погашенными в отчетном периоде отложенными налоговыми активами и обязательствами.

Информация об изменениях ОНА и ОНО, о суммах ПНО и текущем налоге на прибыль отражена в таблице 2.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

3.9. Кредиты и займы (строка 1410 и 1510 Бухгалтерского баланса).

Информация о структуре заемных средств в динамике с предыдущим годом, о начисленных процентах представлена в таблицах 5.6.7 и 5.6.8 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Привлечение заемных ресурсов Общество осуществляет для целей финансирования своей инвестиционной деятельности. Все кредитные средства Общества привлекаются по результатам проведения открытых аукционов и в соответствии со Стандартом управления долговой позицией ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» от 05.09.2008 г. и Положением о кредитной политике от 19.04.2007г.

На 31.12.2011 числится задолженность по кредитам:

822 416 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения 2011-2014гг., по ставке 7,5 % годовых,

1 984 933 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2013 – 2016гг., по ставке 7,6416 % годовых,

2 499 998 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2013 – 2016гг., по ставке 7,37 % годовых,

2 499 997 тыс. руб. - в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с периодом погашения в 2013 – 2016гг., по ставке 7,37 % годовых.

Обязательства по кредитным линиям отражаются в бухгалтерском учете в размере полученных денежных средств. Сумма денежных средств неполученных в рамках открытой кредитной линии по ставке 7,64% годовых составляет 2015067 тыс. руб.

В настоящее время в обращении находятся корпоративные облигации ОАО «Тюменьэнерго» серии 02 в объеме 2 700 млн. руб. Дата размещения - 05.04.2007г., срок размещения – 5 лет, выплата купонного дохода осуществляется раз в полгода. Дата погашения облигаций – 29 марта 2012 года. Приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 106 от 19.03.2010г. была определена величина процентной ставки седьмого-десятого купонов по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02. Купонная ставка составила 8,7% годовых, что составляет 43 рубля 38 копеек на одну облигацию.

Проценты по полученным кредитам признаются расходами равномерно (ежемесячно) на конец отчетного месяца независимо от оплаты. Проценты, причитающиеся к оплате по облигациям, признаются равномерно (ежеквартально) на последний день отчетного квартала.

В стоимость активов включены проценты по кредитам и займам, полученным на инвестиционные цели, в течение периода строительства, расширения объекта. Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем завершения строительства и принятием объекта в эксплуатацию.

Причитающиеся к оплате по кредитам и займам проценты на 31.12.2011 в сумме 63435 тыс. руб. отражены в балансе обособленно в составе кредиторской задолженности по строке «Прочие кредиторы». Из них: проценты по кредитам – 4782 тыс. руб.; проценты по облигационному займу – 58363 тыс. руб.

Просроченной задолженности по кредитам и займам Общество не имеет.

3.10. Отложенные налоговые обязательства (строка 1420 Бухгалтерского баланса)

Информация об отложенных налогах представлена в таблицах 5.7.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Отложенные налоговые обязательства возникают в результате различия данных в стоимостной оценке и в сроках полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском и налоговом учете. Отложенные налоговые обязательства по основным средствам определяются по «балансовому методу».

Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерской отчетности развернуто.

В отчетном периоде возникло отложенное налоговое обязательство в сумме 339382 тыс. руб. по налогу на прибыль за прошлые налоговые периоды. Причиной этого послужило предоставление уточненной налоговой декларации по налогу на прибыль к уменьшению за 2009 год – 236116 тыс. руб. и за 2010 год - 103266 тыс. руб. Подача уточненных деклараций связана с дополнительно заявленными в составе внереализационных расходов, затратами на реконструкцию объектов мобилизационного назначения.

3.11. Кредиторская задолженность (строка 1450 и строка 1520 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены обязательства перед поставщиками и подрядчиками, авансы, полученные от покупателей и заказчиков, обязательства перед бюджетом и внебюджетными фондами, задолженность перед персоналом по оплате труда и прочие обязательства. Структура и движение кредиторской задолженности представлены в таблице 5.6.5 - 5.6.6 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Расшифровка кредиторской задолженности в разрезе контрагентов на 31.12.2011

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Сумма
1	Поставщики и подрядчики,	2 140 185

	из них: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	257 704 995 316 226 415
2	Авансы, полученные, из них: ОАО «Фортум» ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ООО «РН-Пурнефтегаз» ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» ООО «Черногорэнерго» ООО «Торгплаза –Сургут» ОАО «СУЭНКО» ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «РН-Юганскнефтегаз»	4 099 694 1 073 286 165 157 632 105 543 855 197 470 201 719 150 000 196 967 239 576 131 646
3	Прочие кредиторы, из них: Финансирование ХМАО по долевному строительству	1 604 272 469 983

3.12. Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса).

Информация об оценочных обязательствах представлена в таблицах 5.7.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Резерв на оплату отпусков состоит из основной суммы резерва и страховых взносов, подлежащих уплате во внебюджетные фонды, в соответствии с установленными Законодательством нормативами отчислений. Основная сумма резерва рассчитана по каждому сотруднику, как произведение количества неиспользованного сотрудником дней отпуска на конец месяца и среднедневного заработка сотрудника, определяемого в соответствии с порядком, применяемом для расчета отпускных. Основная сумма резерва по каждому сотруднику увеличена на сумму страховых взносов.

Оценочное обязательство по выплате годового вознаграждения сформировано исходя из ожидаемого размера вознаграждения, планируемого к выплате работникам в марте 2012 года. В сумму резерва включены страховые взносы, подлежащие уплате во внебюджетные фонды.

В отчетном периоде Обществом сформирован резерв по иску сбытовой компании ООО «Русэнергоресурс». Исковое заявление принято Арбитражным Судом ХМАО-Югра к производству 24 февраля 2012 года, дело № А75-1654/2012. Предварительное слушание назначено на 21 марта 2012 года.

Сумма исковых требований 1200064,16 тыс. рублей. Требования ООО «Русэнергоресурс» мотивированы ничтожностью договора оказания услуг по передаче электроэнергии в части точек поставки от объектов «последней мили» в связи с совпадением должника и кредитора в одном лице. По экспертной оценке Правового Управления, проведенной на основе анализа обстоятельств дела и существующей судебной практики вероятность удовлетворения Арбитражным судом требований ООО «Русэнергоресурс» высокая. При этом, по мнению юристов, в процессе судебного разбирательства, размер иска можно снизить с 1200064 тыс. руб. до 809076 тыс. руб. Ориентировочный срок вступления в силу решения Арбитражного суда – сентябрь 2012 года.

Учитывая существенность события после отчетной даты и высокую вероятность его наступления после утверждения акционером годовой бухгалтерской отчетности, основываясь на требовании осмотрительности, Обществом начислен резерв в размере 1004570 тыс. руб.

Резерв начислен исходя из средней арифметической (минимальной и максимальной) вероятной величины потери денежных средств по итогам судебного разбирательства. В бухгалтерском учете резерв отражен 31 декабря 2011 года за счет прочих расходов.

Резерв в сумме 114756 тыс. руб., начисленный в 2010 году под условное обязательство, связанное с выездной налоговой проверкой за 2007-2008гг, присоединен к прибыли в ноябре 2011 года по завершению судебного разбирательства, в результате которого, сумма уплаченных налогов составила 17079 тыс. руб. и санкций -1069 тыс. руб.

3.13. Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 Бухгалтерского баланса)

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма налога на добавленную стоимость, заявленная к вычету из бюджета в периоде перечисления поставщикам и подрядчикам авансов, предусмотренных договорными условиями, и подлежащая восстановлению в периоде получения «отгрузочных» счетов-фактур на оказанные услуги, выполненные работы в соответствии с требованиями главы 21 Налогового Кодекса РФ.

3.14. Информация о забалансовых счетах.

Информация об имуществе, учитываемом на забалансовых счетах, представлена в таблицах 5.8 и 5.12 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

3.15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» отдельно по обычным видам деятельности, прочим доходам и расходам.

Основными видами деятельности являются передача электроэнергии и выполнение действий по технологическому присоединению. Выручка от передачи электроэнергии в общей сумме выручки составляет 96%.

Структура себестоимости в разрезе элементов затрат представлена в таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

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

3.16. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов в сравнении с 2010 годом представлена в таблице 5.11 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Прочих доходов и расходов, не подлежащих зачислению в соответствии с правилами бухгалтерского учета на счет прибылей и убытков в отчетном периоде не было.

3.17. Затраты на энергетические ресурсы.

(тыс. руб.)			
	2009 год	2010 год	2011 год
Энергия на хозяйственные нужды	191 847	233 644	241 848
Электроэнергия	153 033	193 733	204 480
Теплоэнергия	38 814	39 871	37 368

3.18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

	2010 год	2011 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	5516426	4 177 919
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	273 738,951	273 738,951
Базовая прибыль на акцию, руб.	20,1521	15,2624

3.19. Отчет о движении денежных средств.

В составе денежных средств и денежных эквивалентов (строка 1250 Бухгалтерского баланса) отражены краткосрочные финансовые вложения в виде банковских векселей со сроком обращения менее 90 календарных дней.

Изменения правил формирования отчетности по данному показателю отражено ретроспективно. В частности, данные на конец 2010 года и на конец 2009 года увеличены на 1400113 тыс. руб. и 1100063 тыс. руб. соответственно, с одновременным уменьшением строки 1240 бухгалтерского баланса.

Налог на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджет РФ отражен свернуто в составе денежных потоков от текущих операций.

Денежных потоков в иностранной валюте в отчетном периоде не было.

3.20. Информация о взаимосвязанных сторонах.

Сведения о ДЗО ОАО «Тюменьэнерго»

Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале, %	Местонахождение	Вид деятельности
---------------------------------	-----------------------------	-----------------	------------------

ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	99,997	628400, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, г. Сургут, улица Энергостроителей, 10	Эксплуатация и обслуживание автомобильного хозяйства
ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго»	51%	628400, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, г. Сургут, улица Университетская, 4	Услуги по проведению энергоаудита и реализация энергосберегающих мероприятий.

Операции со связанными сторонами

(тыс. руб.)

Связанная сторона	Вид операций	Объем операции с НДС	Сальдо расчетов дебиторская задолженность (+) кредиторская задолженность (-)	Условия и срок завершения расчетов
ОАО «Холдинг МРСК»	Услуги по организации функционирования ЕЭС	331 886	- 16 594	Оплата денежными средствами в январе 2012г.
ОАО «Холдинг МРСК»	Дивиденды	441 830	-	
ОАО «Тюменьэнерго-автотранс»	Услуги транспорта, техническое обслуживание и текущий ремонт транспорта и прочие	107 841	-10 027	Оплата денежными средствами в первом квартале 2012г.
ОАО «Тюменьэнерго-автотранс»	Аренда имущества	1 435	353	Оплата денежными средствами в первом квартале 2012г.
ОАО «ЭСК Тюменьэнерго»	Услуги энергоаудита	113 335	(авансы) 11 172 -19 813	Приемка выполненных работ ожидается в 2012 году. Кредиторская задолженность погашена денежными средствами в январе 2012г.
ОАО «ЭСК Тюменьэнерго»	Аренда, прочие	1 259	-	
Совет Директоров	Выплата вознаграждения	16 099	-	

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

Операций по займам с аффилированными лицами не осуществлялись.

Других сделок с аффилированными лицами в отчетном периоде не было.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества, выплаченное в 2011 году составило 162752 тыс. руб. Вознаграждение, планируемое к выплате в 2012 году по результатам 2011 года – 50282 тыс. руб. Взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу основного управленческого персонала по окончании ими трудовой деятельности – 152799 тыс. руб.

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор. Вознаграждение генеральному директору выплачивается по трудовому контракту.

3.21. Сопоставимость данных.

В связи с изменением форм бухгалтерской отчетности данные за прошлые периоды были скорректированы исходя из требования сопоставимости. Пояснения представлены в таблицах 5.14, 5.15 и 5.16 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

3.22. События после отчетной даты.

Иных существенных событий, после отчетной даты, кроме событий раскрытых в пункте 3.12 настоящей пояснительной записки, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и на результаты деятельности Общества не имели места.

3.23. Условные факты хозяйственной деятельности.

Общество не выдавало гарантии, поручительства и не предоставляло иные виды обязательств в пользу третьих лиц.

Общество является стороной (ответчиком) в ряде арбитражных процессов. Однако, по нашему мнению, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Аудиторское заключение

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ о бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционеру

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
от 28 февраля 2012 года

сведения об Аудируемом лице

Полное наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Сокращенное наименование	ОАО «Тюменьэнерго»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 86 № 000503856 от 14 октября 2002 года, выданное Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1028600587399
Место нахождения	628406, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д. 4
Почтовый адрес	628406, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д. 4, тел. (3462) 77- 66-77

Сведения об Аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное наименование	ООО «Нексия Пачоли»

**Государственная
Регистрация**

*Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой;
Свидетельство о государственной регистрации серии 77 №005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве;
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716*

Место нахождения

119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2

Почтовый адрес

119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2

**Членство в саморегулируемой
организации аудиторов**

*Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»;
Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073 ООО «Нексиа Пачоли»*

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Тюменьэнерго», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;*
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;*
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;*
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;*
- пояснительной записки к бухгалтерской отчетности за 2011 год.*

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31 декабря

2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за предыдущий период 2010 год проводил Аудитор ЗАО «ЭНПИ Консалт». По результатам аудита в аудиторском заключении от 31.01.2010 выражено немодифицированное мнение о достоверности бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Заместитель генерального директора по аудиту
ООО «Нексия Пачоли»
(Квалификационный аттестат № К 012652
в области общего аудита
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» за основным
регистрационным номером 29502000246)

(подпись) Данилова О.В.

Старший менеджер-руководитель проекта
ООО «Нексия Пачоли»
(квалификационный аттестат № 042346
от 28 февраля 2002 года,
в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года
за основным регистрационным номером
20202001648)

(подпись) Екимовских В.И.

Печать

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс за 3 месяца 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2012
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Поясне ния	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6

	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	0	30	35
	Результаты исследований и разработок	1120	14 139	7 417	4 958
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	113 722 174	113 315 075	94 756 666
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	322 301	322 351	361 642
	Отложенные налоговые активы	1180	115 016	142 141	134 989
	Прочие внеоборотные активы	1190	427 959	452 777	507 243
	ИТОГО по разделу I	1100	114 601 589	114 239 791	95 765 533
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 204 683	2 143 682	1 054 502
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	83 551	83 251	86 471
	Дебиторская задолженность	1230	5 111 967	6 085 085	4 354 237
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 899 340	3 887 729	3 355 876
	Прочие оборотные активы	1260	911 263	962 197	882 134
	ИТОГО по разделу II	1200	11 210 804	13 161 944	9 733 220
	БАЛАНС (актив)	1600	125 812 393	127 401 735	105 498 753

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	27 373 895	2 737 389
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	60 999 133	61 000 018	73 686 306
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	400 375	400 375	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 220 980	15 522 417	11 757 595
	ИТОГО по разделу III	1300	104 994 383	104 296 705	88 581 665
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	7 807 344	7 807 344	5 522 416
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 415 948	2 242 921	2 068 516
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	220 418	208 431	918 110
	ИТОГО по разделу IV	1400	10 443 710	10 258 696	8 509 042
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	0	2 700 000	0

	Кредиторская задолженность	1520	8 657 995	8 173 285	7 399 885
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	7
	Оценочные обязательства	1540	1 480 818	1 691 429	748 234
	Прочие обязательства	1550	235 487	281 620	259 920
	ИТОГО по разделу V	1500	10 374 300	12 846 334	8 408 046
	БАЛАНС (пассив)	1700	125 812 393	127 401 735	105 498 753

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
		по ОКПО	31.03.2012
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»		ИНН	05770629
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	8602060185
Вид деятельности		по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество		по ОКЕИ	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4			

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	11 663 065	13 246 710
	Себестоимость продаж	2120	-10 120 876	-10 787 598
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 542 189	2 459 112
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 542 189	2 459 112
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	68 030	18 854
	Проценты к уплате	2330	-96 541	-106 889
	Прочие доходы	2340	-4 034 155	-1 446 199
	Прочие расходы	2350	-4 339 104	-1 488 894
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 208 729	2 328 382
	Текущий налог на прибыль	2410	-310 840	-520 581
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	269 246	169 294
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-173 027	-112 817
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-27 125	-1 572
	Прочее	2460	-59	-10
	Чистая прибыль (убыток)	2400	697 678	1 693 402
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	697 678	1 693 402
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	25	62
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В связи с вступлением в силу с отчетности за 2011г. ПБУ 8/2010 "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" Приказом № 301 от 29.08.2011г. закреплён порядок расчета резерва на оплату отпусков и резерва на выплату годового вознаграждения. В учетную политику, принятую на 2012 год существенных изменений не вносилось.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

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

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

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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

ОАО «Тюменьэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с возможным участием ОАО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления ОАО «Тюменьэнерго» деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **27 373 895 100**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **27 373 895 100**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала эмитента соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **16.02.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **2 737 389 510**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **27 373 895 100**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **27 373 895 100**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО "Тюменьэнерго" (Правление ОАО "Холдинг МРСК")**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.07.2010**

Номер протокола: **27 пр/1**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

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

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

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

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

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

В соответствии с п.11.2 статьи 11 Устава Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не

позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

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

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

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

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

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

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

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

В соответствии с Уставом Общества, в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»***

Место нахождения

628400 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, Энергостроителей 10

ИНН: ***8602066927***

ОГРН: ***1038600540220***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***99.997***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99.997***

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЭСКО Тюменьэнерго"***

Место нахождения

628406 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, Университетская 4

ИНН: ***8602177031***

ОГРН: ***1118602000131***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***51***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***51***

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *100*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *273 738 951*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *312 140 900*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.02.2011	1-02-00159-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом Общества:

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации».*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.*

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

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

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *T1*

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: *27.11.2000*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 514 506*

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

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

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

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

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 700 000*

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

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 700 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.03.2012*

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

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

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

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

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

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

Сведения о регистраторе

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

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

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

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

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

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

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

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

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

1. *В соответствии с Главой 25 Налогового кодекса РФ, налог на доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9%; иностранных юридических лиц – нерезидентов РФ – по ставке 15%.*

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих самых доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

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

2. *Купонный доход, полученный владельцами облигаций, юридическими лицами – налоговыми резидентами признается внереализационным доходом и включается в базу по налогу на прибыль согласно пункту 6 статьи 250 НК РФ. В соответствии со ст. 284 Главы 25 Налогового Кодекса РФ ставка налога на прибыль в виде купонного дохода для юридических лиц, как налоговых резидентов, так и нерезидентов составляет 20%.*

Купонный доход, полученный владельцами облигаций, физическими лицами – налоговыми резидентами в соответствии с пунктом 1 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 13 %, физическими лицами – нерезидентами в соответствии с пунктом 3 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 30 %. Датой фактического получения дохода признается день выплаты дохода, в том числе том числе

перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц.

3. В соответствии с п. 1. ст. 284 Главы 25. Налогового Кодекса РФ, доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20%.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 Налогового кодекса РФ.

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

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

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Решение единственного акционера*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: *Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1694пр/1 от 29.06.2007г.*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.240817**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **339 659 998.71**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **339 659 998.71**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **19.53**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Решение единственного акционера*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.05.2008**

Дата составления протокола: **06.05.2008**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

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

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **0**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **0**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

1.57084

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **430 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **430 000 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО "Холдинг МРСК" № 96пр/12 от 28.06.2011**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

1.61406

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **441 830 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **441 830 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.01**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00159-F**
 Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**
 Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **08.05.2007**
 Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**
 Количество облигаций выпуска: **2 700 000**
 Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**
 Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 700 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате составляет по 1-6 купонному доходу 38,39 руб., по 7-10 купонному доходу 43,38 руб. каждый 182-й день с начала размещения данных облигаций. Погашение номинальной стоимости облигаций данного выпуска на 1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по облигациям осуществляется платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: Коммерческий банк «Агропромкредит» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ОАО КБ «Агропромкредит»

Место нахождения: 104061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 мкрн, квартал 2 дом 13

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

*04.10.2007 (выплата дохода по 1-му купону) – 103 653 000 рублей
 03.04.2008 (выплата дохода по 2-му купону) – 103 653 000 рублей
 02.10.2008 (выплата дохода по 3-му купону) – 103 653 000 рублей
 02.04.2009 (выплата дохода по 4-му купону) – 103 653 000 рублей
 01.10.2009 (выплата дохода по 5-му купону) – 103 653 000 рублей
 01.04.2010 (выплата дохода по 6-му купону) – 103 653 000 рублей
 30.09.2010 (выплата дохода по 7-му купону) – 117 126 000 рублей
 31.03.2011 (выплата дохода по 8-му купону) – 117 126 000 рублей
 29.09.2011 (выплата дохода по 9-му купону) – 117 126 000 рублей
 29.03.2012 (выплата дохода по 10-му купону) – 117 126 000 рублей
 Итого: 1 090 422 000 рублей*

29.03.2012 г. облигационный займ ОАО "Тюменьэнерго" (гос.регистрационный номер 4-02-00159-А от 21.02.2007) погашен в полном объеме, обязательства перед владельцами облигаций выполнены.

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

8.9. Иные сведения

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в отчетном квартале:

<i>Наименование регистратора</i>	<i>Сумма выплаченного вознаграждения</i>	
	<i>в 2011 году, (руб.)</i>	<i>в 1 квартале 2012г., (руб.)</i>
ООО «Реестр-РН»	14160,00	3540,00
Итого:	14160,00	3540,00

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

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

3. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго»

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

Облигации серии 02 допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ММВБ» и внесены во внесписок.

б) *Общая стоимость сделок, заключенных в 1 кв. 2012 года.*

Период Оборот ММВБ, руб.

11 янв.2012г. 7 003 300 руб.

13 февр.2012г. 1 380 500 руб.

12 март2012г. 20 352 000 руб.

Итого за 1 кв. 2012г. 28 735 800 руб.

д) Организаторы торговли

ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»

Адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1

Тел.: (495) 234-48-11

Факс: (495) 705-96-22

4. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В 1 квартале 2012 года Обществом не заключались соглашения с маркет-мейкерами.

5. Описание организационной структуры Общества и основных, функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Организационная структура ОАО «Тюменьэнерго» размещена на Web-сайте Общества на странице: <http://www.te.ru/about/struktura/>.

6. Информационная активность

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

В 1-ом квартале 2012 г. делегация специалистов ОАО «Тюменьэнерго», в состав которой вошли работники Департамента технической инспекции, приняла участие в 10-ой Международной выставке «Russia Power 2012» - «Электроэнергетика России» (05-07.03.2012 г., г. Москва), а также в работе специализированной выставки «Энергетика. Энергетическое оборудование. Энергосберегающие технологии», которая проходила в г. Тюмень в период с 27 по 29 марта 2012 г. По итогам последнего мероприятия ОАО «Тюменьэнерго» отмечено медалью за продвижение на рынок Тюменского региона новых товаров, технологий, оборудования и услуг (технологическое присоединение к электрическим сетям).

Кроме того, в марте 2012 года ОАО «Тюменьэнерго» была начата подготовка к 3-ей Международной выставке и конференции по безопасности и охране труда в энергетике «SAPE 2012» и участию во 2-ом Всероссийском конкурсе «Лучшая электросетевая компания России».

Работа с органами государственной власти и общественными организациями

В 1-ом квартале 2012 г. ОАО «Тюменьэнерго» продолжило взаимодействие с ГБОУ ВПО «Сургутский государственный университет ХМАО-Югры» и АУ «Сургутский профессиональный колледж» по вопросам организации экскурсий студентов на объекты ОАО «Тюменьэнерго», встреч с ведущими специалистами компании с целью расширения профессионального кругозора обучающихся. 28.02.2012 г. состоялась экскурсия студентов СПК в ОДС филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. 29.02.2012 г. прошло первое собрание Попечительского совета СурГУ, в состав которого вошел заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Тюменьэнерго» В.Н. Шувалов.

15.03.2012 г. в рамках реализации городского проекта «Сам умею и тебя научу» состоялась встреча молодых специалистов ОАО «Тюменьэнерго», студентов СурГУ, обучающихся по профилю «Электроэнергетические

системы и сети», со школьным активом города Сургута. Проект направлен на профорIENTATION и популяризацию инженерно-технических специальностей среди обучающихся старших классов образовательных учреждений.

В рамках исполнения программ ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Тюменьэнерго» по снижению случаев травматизма сторонних лиц на энергообъектах в феврале 2012 года в образовательных учреждениях г. Сургута – СОШ №№ 27, 6 и 44 – прошли мероприятия, направленные на профилактику электробезопасности обучающихся и воспитанников образовательных учреждений. Школьники прослушали лекции о правилах поведения вблизи энергообъектов, ответили на вопросы энергетической викторины, разгадали кроссворд. Те, кто быстрее всех справился с заданиями, получили поощрительные призы с символикой компании.

В марте 2012 года ОАО «Тюменьэнерго» поддержало конкурс «Журналист года 2011», учредив специальную номинацию «За системное освещение вопросов энергетики в электронных СМИ». Обладателем спецприза и диплома в номинации стал журналист ТРК «Сургутинтерновости» Рамиль Нуриев, являющийся также по итогам Всероссийского конкурса «КонТЭКст» одним из лучших в России корреспондентов, освещающих вопросы энергетики.

27 марта 2012 года в г. Новый Уренгой на базе филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети состоялась встреча специалистов ОАО «Тюменьэнерго» с представителями бизнес-сообщества, общественных организаций (в том числе местного отделения Общероссийской общественной организации «ОПОРА РОССИИ»), органов местного самоуправления. По итогам встречи принято несколько решений, определяющих направления сотрудничества «Тюменьэнерго», городской администрации и общественных организаций Нового Уренгоя на ближайшее время. Одно из важнейших – формирование единой базы данных о потребителях с указанием организации, оказывающей услуги по передаче электроэнергии и энергосбытовой компании.

Кроме того, в 1-ом квартале 2012 года в ОАО «Тюменьэнерго» сформировано региональное экспертное сообщество по вопросам ТЭК. В состав сообщества вошли представители органов государственной власти, местного самоуправления, общественных организаций, курирующие на территории вопросы ТЭК, а также представители вузов и ссузов.

Пресс-туры

В 1-ом квартале 2012 года пресс-туров и пресс-конференций не проводилось.

Информационная активность

<i>Название объекта</i>	<i>Кол-во сообщений</i>	<i>Конфл.</i>	<i>Гл. роль</i>	<i>негатив</i>	<i>Пози- тив</i>	<i>Цити- рование</i>	<i>Второ- степен. роль</i>	<i>Эпизод. роль</i>
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2012	659	-	356	58*	114	120	147	156
ОАО «Тюменьэнерго» 1 квартал 2011	372	39	186	0	50	59	101	85

* Негативные сообщения касаются вынесения УФАС решения о штрафе ОАО «Тюменьэнерго» в размере 922 млн. рублей, а также высказываний ОАО «ТНК-ВР» о возможном избытке мощностей в Тюменской энергосистеме.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 58 пресс-релизов (в аналогичном периоде прошлого года - 47).

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками