

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации.**

Код эмитента: 00064-А

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **656037, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул.
Бриллиантовая, д. 2**

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

Представитель ООО «Сибирская генерирующая компания» -
управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» (Договор №
1 о передаче полномочий единоличного исполнительного
органа от 16 сентября 2009 г.), действующий на основании
доверенности № 70-002/820 от 10.09.2011 г.

Дата: 14 мая 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО "Кузбассэнерго"

Дата: 14 мая 2012 г.



Ю.В. Шейбак

подпись

А.А. Нежежина

подпись

Контактное лицо: **Яковенко Наталья Александровна, Вед. экономист отдела корпоративного
управления, взаимодействия с инвесторами и развития Корпоративного управления.**

Телефон: **(3842) 45-40-83**

Факс: **(3842) 45-40-81**

Адрес электронной почты: **YakovenkoNA@suek.ru**

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	11
1.4. Сведения об оценщике эмитента	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	16
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	17
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	17
2.2. Рыночная капитализация эмитента	19
2.3. Обязательства эмитента.....	19
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	19
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	25
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	25
2.4.1. Отраслевые риски.....	25
2.4.2. Страновые и региональные риски	27
2.4.3. Финансовые риски	29
2.4.4. Правовые риски.....	31
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	32
III. Подробная информация об эмитенте	33
3.1. История создания и развитие эмитента.....	33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	34
3.1.4. Контактная информация.....	35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	40
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	43
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	56
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	56
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является	

оказание услуг связи	56
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	56
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	58
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	59
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	64
3.6.1. Основные средства	65
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	70
4.3. Финансовые вложения эмитента	72
4.4. Нематериальные активы эмитента	75
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	75
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	75
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	76
4.6.2. Конкуренты эмитента	77
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	78
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	78
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	85
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	85
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	97
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	118
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	118
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	119
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	122
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	130
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	131
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	131
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	131
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	132
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	132
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	133
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	134
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	134
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	136
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	138
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	140
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	140
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	232
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	235
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	267
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	274
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	274
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	274
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	278
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	278
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	278
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	281
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	281
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	283
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	284
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	298
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	298
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	300
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	300
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	300
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	300
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	300
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	300
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	301
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	302
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	306
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	306
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	306
8.9. Иные сведения	306

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками..... 307

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

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

В настоящем отчете Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации также может быть указано как: ОАО "Кузбассэнерго", эмитент, Общество.

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.

І. 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
Барило Павел Викторович	1985
Большаков Андрей Николаевич (председатель)	1955
Бутакова Ирина Владимировна	1965
Галкин Александр Евгеньевич	1976
Драчук Андрей Александрович	1971
Казыкин Николай Владимирович	1969
Кульпин Олег Юрьевич	1962
Мазикин Валентин Петрович	1945
Марченко Иван Алексеевич	1954
Назаров Алексей Васильевич	1952
Царев Валерий Николаевич	1973

Единоличный исполнительный орган эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибирская генерирующая компания"*.

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

ФИО	Год рождения
Андерссон Мартин (Andersson, Martin Axel Christer)	1966
Ландиа Александр (Landia Alexander)	1962
Мельниченко Андрей Игоревич (председатель)	1972
Мироносецкий Сергей Николаевич	1965
Пилипенко Николай Николаевич	1965

Рашевский Владимир Валерьевич	1973
Столин Владимир Викторович	1947
Шис Ричард (Sheath, Richard Lindsey)	1962

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Мироносецкий Сергей Николаевич	1965

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Бай Алексей Евгеньевич	1978
Васин Дмитрий Алексеевич	1981
Закревский Алексей Валерьевич	1975
Мироносецкий Сергей Николаевич (председатель)	1965
Петелин Сергей Александрович	1965
Попов Владимир Александрович	1940
Сорокин Игорь Юрьевич	1974
Шумилов Александр Александрович	1967

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" Кемеровское отделение № 8615.*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" Кемеровское отделение № 8615.*

Место нахождения: *650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *045004641*

Номер счета: *40702810126020102036*

Корр. счет: *30101810500000000641*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Кузбасский" Открытого акционерного общества "МДМ Банк".*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал "Кузбасский" ОАО "МДМ Банк".*

Место нахождения: *650099, г. Кемерово, ул. Ноградская, 5-В.*

ИНН: *7706074960*

БИК: *043207784*

Номер счета: *40702810305600000256*
Корр. счет: *30101810400000000784*
Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" Кемеровское отделение № 8615.*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" Кемеровское отделение № 8615.*

Место нахождения: *650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *045004641*

Номер счета: *40702810826020102640*
Корр. счет: *30101810500000000641*
Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Открытого акционерного общества «ТрансКредитБанк», г. Кемерово.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО «ТрансКредитБанк», г. Кемерово.*

Место нахождения: *650000, г. Кемерово, ул. Весенняя, 22.*

ИНН: *7722080343*

БИК: *043207771*

Номер счета: *40702810733000004042*
Корр. счет: *30101810400000000771*
Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк», г. Новосибирск.*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк», г. Новосибирск.*

Место нахождения: *630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20.*

ИНН: *7744000302*

БИК: *045004799*

Номер счета: *40702810407000404888*
Корр. счет: *30101810300000000799*
Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромбанк".*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромбанк».*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корп. 1.*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000002711*

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Банк ВТБ» в г. Кемерово.**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО «Банк ВТБ» в г. Кемерово.**

Место нахождения: **690099, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 12.**

ИНН: **7702070139**

БИК: **043207756**

Номер счета: **40702810400430000001**

Корр. счет: **30101810700000000756**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» Дополнительный офис БЦ «Покровка».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Альфа-Банк» Дополнительный офис.**

Место нахождения: **101000, г. Москва, ул. Покровка, 3/7, стр. 1.**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810801200001414**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» Дополнительный офис БЦ «Покровка».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Альфа-Банк» Дополнительный офис.**

Место нахождения: **101000, г. Москва, ул. Покровка, 3/7, стр. 1.**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810301200005075**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Кемерово.**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Кемерово.**

Место нахождения: **650004, г. Кемерово, ул. Соборная, 3.**

ИНН: **7744001497**

БИК: **043207748**

Номер счета: **40702810200360000020**

Корр. счет: **30101810200000000748**

Тип счета: **Расчетный**

1.3. Сведения об аудитор(ах) эмитента

Указывается информация об аудитор(ах), 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 аудитор(ах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "БДО"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "БДО"*.

Место нахождения: *Россия, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 53, стр. 7.*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *+7 (495) 797-5665*

Факс: *+7 (495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*.

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, 3 корп. 9 стр. 3.

Дополнительная информация:

Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (ОГРН 1037739752687) решением Министерства финансов Российской Федерации 1 октября 2009 года внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов (Приказ Министерства финансов России № 455) за регистрационным номером записи 01; регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных 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
2009		
2010		

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:
Процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия Уставом и внутренними документами Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации не предусмотрены.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго» ежегодно утверждает аудитора Общества. Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Кузбассэнерго» не определен срок и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества на годовом Общем собрании акционеров. Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», не распространяется на выдвижение кандидатуры аудитора. Кандидатура аудитора может быть предложена акционером только в случае, если акционер вносит в повестку дня Общего собрания акционеров вопрос «Об утверждении аудитора» и в соответствии с п. 4 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах» предлагает формулировку решения по этому вопросу. В связи с изложенным, кандидатура аудитора для утверждения Общим собранием акционеров предлагается Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

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

Работ, проводимых ЗАО «БДО» в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

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

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 12 пункта 27.2 статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго"). За проведение аудиторской проверки финансовой отчетности ОАО "Кузбассэнерго" за 2009 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудитором ЗАО "БДО" было выплачено 1 310 980 (один миллион триста десять тысяч девятьсот восемьдесят) рублей. За проведение аудиторской проверки финансовой отчетности ОАО "Кузбассэнерго" за 2010 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудитором ЗАО "БДО" было выплачено 1 298 000 (один миллион двести девяносто восемь тысяч) рублей.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "КПМГ".*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КПМГ".*

Место нахождения: *129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, комната 3035.*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *(495) 937-4477*

Факс: *(495) 937-4499*

Адрес электронной почты: *moscow@kpmg.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России".*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, 3 корп. 9 стр. 3.

Дополнительная информация:

Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (ОГРН 1037739752687) решением Министерства финансов Российской Федерации 1 октября 2009 года внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов (Приказ Министерства финансов России № 455) за регистрационным номером записи 01; регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

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
2009		
2010		
		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:

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия Уставом и внутренними документами Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации не предусмотрены.

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

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго» ежегодно утверждает аудитора Общества. Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Кузбассэнерго» не определен срок и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества на годовом Общем собрании акционеров. Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», не распространяется на выдвижение кандидатуры аудитора. Кандидатура аудитора может быть предложена акционером только в случае, если акционер вносит в повестку дня Общего собрания акционеров вопрос «Об утверждении аудитора» и в соответствии с п. 4 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах» предлагает формулировку решения по этому вопросу. В связи с изложенным, кандидатура аудитора для утверждения Общим собранием акционеров предлагается Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

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

Работ, проводимых ЗАО «КПИГ» в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором 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 (подпункт 12 пункта 27.2 статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго"). В 2011 году с ЗАО "КПМГ" заключено 2 договора по проведению аудита консолидированной финансовой отчетности Общества за 2011 год. Оплата аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с МСФО проводилась в рамках договора № С-MSKZ 11-01170 от 14.11.2011 г.

Оплата аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с РСБУ проводилась в рамках договора № С-MSKZ 11-01250 от 22.11.2011 г. За проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Общества за 2011 год ЗАО «КПМГ» было выплачено 7 451 700 руб.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО: *Лиханов Дмитрий Юрьевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(383) 236-2474*

Факс: *(383) 236-2180*

Адрес электронной почты: *d.lichanov@instoc.srt.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт оценки собственности и финансовой деятельности".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Институт оценки собственности и финансовой деятельности".*

Место нахождения: *634061, РФ, г. Томск, пр-т Фрунзе, 96а.*

ИНН: *7018043400*

ОГРН: *1027000867750*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Деловой союз оценщиков".*

Место нахождения

111918 Россия, город Москва,, Большая Якиманка 31 оф. 218

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *07.09.2011*

Регистрационный номер: *400*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции ОАО "Кузбассэнерго" в составе 100 % пакета. Отчет №687/11-нф от 02.11.2011г.

ФИО: *Мамонтова Марина Александровна.*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон:

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт оценки собственности и финансовой деятельности"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Институт оценки собственности и финансовой деятельности"*.

Место нахождения: *634061, РФ, г. Томск, пр-т Фрунзе, 96а.*

ИНН: *7018043400*

ОГРН: *1027000867750*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

125315 Россия, город Москва,, Ленинградский проспект 74 корп. а

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *05.09.2007*

Регистрационный номер: *740*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции ОАО "Кузбассэнерго" в составе 100 % пакета. Отчет №687/11-нф от 02.11.2011г.

ФИО: *Чернавина Наталья Александровна.*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон:

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт оценки собственности и финансовой деятельности"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Институт оценки собственности и финансовой деятельности"*.

Место нахождения: *634061, РФ, г. Томск, пр-т Фрунзе, 96а.*

ИНН: *7018043400*

ОГРН: *1027000867750*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

125315 Россия, город Москва,, Ленинградский проспект 74 корп. а

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *05.09.2007*

Регистрационный номер: 741

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции ОАО "Кузбассэнерго" в составе 100 % пакета. Отчет №687/11-нф от 02.11.2011г.

ФИО: *Шахова Татьяна Владимировна.*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон:

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт оценки собственности и финансовой деятельности".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Институт оценки собственности и финансовой деятельности".*

Место нахождения: *634061, РФ, г. Томск, пр-т Фрунзе, 96а.*

ИНН: *7018043400*

ОГРН: *1027000867750*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

125315 Россия, город Москва,, Ленинградский проспект 74 корп. а

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *04.05.2007*

Регистрационный номер: *79*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции ОАО "Кузбассэнерго" в составе 100 % пакета. Отчет №687/11-нф от 02.11.2011г.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Невежина Алена Александровна*

Год рождения: *1969*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью "ГРИНФИН".*

Должность: *Начальник отдела оперативного учета.*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность,

на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *руб./чел.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	4 805 640	1 697 572
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	92.77	88.12
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	36.83	36.67
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	208.58	613.57
Уровень просроченной задолженности, %	0.17	0.25

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей: Наименование показателя	Отчетный период		
	31.12.2010	31.12.2011	Изменение за 2011 г.
Производительность труда, руб./чел. <i>Выручка / Среднесписочная численность сотрудников (работников)</i>	4 885 380	4 805 640	-79 740
Отношение размера задолженности к собственному капиталу, % <i>((Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода)) x 100</i>	21,67	92,77	+71,10
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, % <i>(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода / (Капитал и резервы на конец - отчетного периода + Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода)) x 100</i>	1,94	36,83	+34,89
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью), % <i>((Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода – денежные средства) / (Выручка за отчетный период – Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг – Коммерческие расходы – Управленческие расходы + Амортизационные отчисления за отчетный период)) x 100</i>	15,95	208,58	+192,63

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей: Наименование показателя	Отчетный период		
	31.12.2010	31.12.2011	Изменение за 2011 г.
Уровень просроченной задолженности, % (Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода)) x 100	0,26	0,17	-0,09

Снижение производительности труда за 2011 год обусловлено снижением выручки на 187 367 000 рублей (-0,61%) и ростом среднесписочной численности на 65 человек (+1,04%).

Значительное повышение уровня показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» (в 4,3 раза) обусловлено ростом долгосрочных обязательств (в 28 раз) при снижении уровня собственного капитала (-5,04%). По этой же причине наблюдается рост показателя «Отношение долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» - в 19 раз.

Рост показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» в 13,1 раза обусловлен увеличением краткосрочных обязательств (+66,15%) при снижении прибыли от продаж (-92,34%).

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств на 31.12.2011г. составляет 0,17%, за 2011 год снизился в 1,6 раза.

Наименование показателя	Отчетный период		
	31.03.2011	31.03.2012	Изменение за период
Производительность труда, руб./чел. Выручка /Среднесписочная численность сотрудников (работников)	1 516 814	1 697 572	+180 758
Отношение размера задолженности к собственному капиталу, % (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100	36,68	88,12	+51,44
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, % (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода / (Капитал и резервы на конец - отчетного периода + Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода)) x 100	1,68	36,67	+34,99
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью), % (Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода – денежные средства) / (Выручка за отчетный период – Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг – Коммерческие расходы – Управленческие расходы + Амортизационные отчисления за отчетный период) x 100	381,15	613,57	+232,42
Уровень просроченной задолженности, % (Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода)) x 100	0,78	0,25	-0,53

По сравнению с соответствующим периодом 2011г. в 1 квартале 2012г. наблюдается рост производительности труда, рассчитанной за квартал, с 1 516 814 рублей/чел. до 1 697 572 рубль/чел. на 180 758 рублей/чел. по причинам:

- роста выручки на 1 106 451 000 рублей (+11,56%);
- снижения среднесписочной численности на 20 человек (-0,32%).

Повышение уровня показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» в 2,4 раза обусловлено ростом долгосрочных обязательств (в 31,6 раза) при

снижении уровня собственного капитала на 1 912 705 (-6,73%).

По этим же причинам наблюдается значительный рост показателя «Отношение долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» в 21,8 раза.

Рост показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» в 1,6 раза обусловлен снижением прибыли от продаж на 562 197 рублей (-50,22%) при снижении денежных эквивалентов в 2,5 раза.

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств снизился с 0,78% по состоянию на 31.03.2011 до 0,25% на 31.03.2012: остается незначительным, что свидетельствует о возможности Общества своевременно погашать свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-п

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	13 983 950 347.382999	13 923 169 000.478001

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Информация о рыночной капитализации ценных бумаг эмитента приводится в соответствии с данными ЗАО "ФБ ММВБ", раскрываемой на сайте биржи по адресу: <http://www.micex.ru/marketdata/quotes>.

Рыночная капитализация рассчитана исходя из рыночной цены одной акции по состоянию на 30.03.2011 г., равной 0,19700 рублей.

Акции ОАО «Кузбассэнерго» включены в котировальный список "Б" ЗАО "ФБ ММВБ".

ЗАО «ФБ ММВБ» входит в структуру единой российской биржи ОАО "ММВБ-РТС", которая была создана 19 декабря 2011 года путем реорганизации в форме присоединения Открытого акционерного общества "Фондовая биржа РТС" (ОАО "РТС") к Закрытому акционерному обществу "Московская межбанковская валютная биржа" (ЗАО ММВБ).

Общие сведения о бирже:

Полное фирменное наименование акционерного общества: Открытое акционерное общество "ММВБ-РТС".

Сокращенное фирменное наименование акционерного общества: ОАО "ММВБ-РТС".

Место нахождения акционерного общества: Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.

ОГРН акционерного общества: 1027739387411.

ИНН акционерного общества: 7702077840.

Телефон: +7(495) 363-3232. Факс: +7(495) 705-9622.

Web-сайт: <http://rts.micex.ru>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	15 000 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	15 000 000
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	4 091 574
в том числе:	
кредиты	4 002 122
займы, за исключением облигационных	89 452
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	3 087 322 000
из нее просроченная	40 518 000
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	91 318 000
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 617 876 000
из нее просроченная	31 750 000
перед персоналом организации	4 102 000
из нее просроченная	0
прочая	374 026 000
из нее просроченная	8 768 000

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Сумма кредиторской задолженности: *1 371 725 000*

руб.

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

Размер просроченной кредиторской задолженности: на 31.12.2011 – 4 954 000 рублей.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *0*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *0*

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

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

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	15 000 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	15 000 000
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	3 300 780
в том числе:	
кредиты	2 900 536
займы, за исключением облигационных	400 244
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	2 609 610 000
из нее просроченная	57 818 000

в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	164 908 000
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	1 558 487 000
из нее просроченная	52 698 000
перед персоналом организации	114 317 000
из нее просроченная	0
прочая	771 898 000
из нее просроченная	5 120 000

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность на 31.03.2012 составила 57 818 тыс. рублей (2,2% всех обязательств), увеличившись в сравнении с 31.12.2011 на 17 300 тыс. рублей.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Сумма кредиторской задолженности: *464 474 000 руб.*

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

Размер просроченной кредиторской задолженности: на 31.03.2012 – 15 408 000 рублей.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *0*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *0*

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"Кузбассэнерго-Финанс".

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кузбассэнерго-Финанс".**

Место нахождения: **121059, Россия, г. Москва, ул. Киевская, д. 7.**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **5000000000 RUR x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **5000000000 RUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,8**

Количество процентных (купонных) периодов: **10**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **21.04.2016**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) не наступил, досрочно не производилось.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кузбассэнерго-Финанс".**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кузбассэнерго-Финанс".**

Место нахождения: **121059, Россия, г. Москва, ул. Киевская, д. 7.**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **10000000000 RUR x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **10000000000 RUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **3**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,1**

Количество процентных (купонных) периодов: **6**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **23.06.2014**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) не наступил, досрочно не производилось.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	15 397 642
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	15 397 642

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

Наименование обязательства: *Предоставление ОАО "Кузбассэнерго" поручительства в обеспечение обязательств ООО "Кузбассэнерго-Финанс".*

Единица измерения: *x 1*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *5 000 000 000*

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *15.04.2021*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1*

Размер обеспечения: *5 000 000 000*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: *Поручитель обязуется солидарно с ООО "Кузбассэнерго-Финанс" отвечать перед владельцами облигаций ООО "Кузбассэнерго -Финанс" серии 02 за неисполнение или ненадлежащее исполнение ООО "Кузбассэнерго-Финанс" обязательств по облигациям серии 02 в случаях, установленных Решением о выпуске ценных бумаг (облигации серии 02) и Проспектом ценных бумаг (облигаций серий 01, 02, 03, 04).*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *4732 (дней с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *Оценка риска неисполнения третьим лицом обязательств, по которым предоставлены поручительства, по оценке эмитента представляется низкой и может быть обусловлена влиянием следующих факторов риска:*

- непредвиденные политические события;*
- нестабильность текущей экономической ситуации;*
- непредусмотренные повышения налоговых ставок.*

Наименование обязательства: *Предоставление ОАО "Кузбассэнерго" поручительства в обеспечение обязательств ООО "Кузбассэнерго-Финанс".*

Единица измерения: *x 1*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *10 000 000 000*

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *14.06.2021*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1*

Размер обеспечения: *10 000 000 000*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: *Поручитель обязуется солидарно с ООО «Кузбассэнерго-Финанс» отвечать перед владельцами облигаций ООО «Кузбассэнерго-Финанс» серии 01 за неисполнение или ненадлежащее исполнение ООО «Кузбассэнерго-Финанс» обязательств по облигациям серии 01 в случаях, установленных Решением о выпуске ценных бумаг (облигации серии 01) и Проспектом ценных бумаг (облигаций серий 01, 02, 03, 04).*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *4732 дней с даты начала размещения*

Облигаций выпуска.

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

Оценка риска неисполнения третьим лицом обязательств, по которым предоставлены поручительства, по оценке эмитента представляется низкой и может быть обусловлена влиянием следующих факторов риска:

- *непредвиденные политические события;*
- *нестабильность текущей экономической ситуации;*
- *непредусмотренные повышения налоговых ставок.*

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:

Управление рисками в ОАО "Кузбассэнерго" – процесс, направленный на выявление событий, способных негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Общества, на проведение количественной оценки выявленных рисков, внедрение интегрированных процедур минимизации рисков и контроля. В целом процесс управления рисками направлен на осуществление контроля уровня риска организации и предоставление высшему менеджменту разумной уверенности в достижении целей Общества.

В целях установления единых порядка и методики выявления рисков, разработки мероприятий по управлению рисками и мониторинга рисков на различных уровнях Общества Приказом Генерального директора от 01.09.2008 № 466 в ОАО "Кузбассэнерго" началось построение Корпоративной системы управления рисками (КСУР). Корпоративная система управления рисками для ОАО "Кузбассэнерго" – процесс, осуществляемый Советом директоров, менеджерами и другими сотрудниками, который начинается с момента разработки стратегии и затрагивает всю деятельность организации. Корпоративная система управления рисками направлена на своевременное выявление всех потенциальных источников риска.

В целях эффективного формирования и функционирования Корпоративной системы управления рисками разработан, утвержден и введен в действие Стандарт компании «Управление рисками». Настоящий стандарт вводит разграничение функциональных обязанностей по управлению рисками между участниками данного процесса, предотвращающее возможный конфликт интересов, определяет порядок и методику выявления рисков на уровне как Общества в целом, так и его структурных подразделений, порядок разработки мероприятий по управлению рисками, а также порядок мониторинга управления рисками на различных уровнях Общества.

В соответствии со стандартом по управлению рисками осуществляется:

- *распространение информации о процессах и процедурах по управлению рисками в рамках всего Общества;*
- *предоставление информации об ответственности по управлению рисками соответствующих сотрудников;*
- *формирование понимания процессов управления рисками каждым сотрудником Общества;*
- *демонстрация взаимосвязи процессов управления рисками с деятельностью, направленной на достижение целей Общества.*

2.4.1. Отраслевые риски

Энергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-

экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими (уровни влажности) и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Учитывая, что ОАО "Кузбассэнерго" не осуществляет свою деятельность на внешних рынках, ниже приводится описание возможных изменений в отрасли, а также предполагаемых действий ОАО "Кузбассэнерго" в случае таких изменений, только на внутреннем рынке.

По оценке Общества, важными отраслевыми рисками, наступление которых может значительно повлиять на деятельность Общества, являются следующие риски:

Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов, что может привести к потере надежности энергоснабжения, перебоям в производстве электроэнергии, снижению мощности генерирующих станций.

Для уменьшения эксплуатационных рисков Обществом предусмотрены следующие меры: освоение капитальных вложений в объеме амортизационных отчислений, направленных на восстановление основных фондов;

- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- строительство новых генерирующих мощностей.

Производственные риски, связанные с отказом и повреждением оборудования, эксплуатацией оборудования с предельными отклонениями от нормативно - технических требований, ошибками оперативного персонала, нарушениями диспетчерского графика и дисциплины.

Для уменьшения влияния перечисленных рисков Общество проводит мероприятия по повышению надежности оборудования, пополняет запасы топлива, запчастей и материалов, осуществляет страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и на их поставку, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Общества.

Снижению влияния данных рисков способствует повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

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

Рост цен на топливо, снижение динамики поставок топлива может повлечь риск не выполнения планового задания, установленного приказом ООО «Сибирская генерирующая компания» по созданию запасов топлива на конец каждого месяца.

Снижению данного риска способствует заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

Для снижения влияния рисков, связанных с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, в Обществе создана и применяется конкурсная система закупок работ и услуг, осуществляется оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента - риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате наступления которых они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Тарифы на электрическую энергию и мощность, поставляемых на регулируемый сектор оптового рынка электроэнергии (мощности), устанавливаются Федеральной службой тарифов России методом индексации.

Часть электроэнергии продается в рынке на сутки вперед, являющимся конкурентным сектором рынка. Соответственно, это создает риск продажи электроэнергии по цене ниже

себестоимости продукции. При этом данный риск нивелируется путем заключения свободных двусторонних договоров с фиксированными ценами. С 1 июля 2008 года произошел запуск рынка мощности, где осуществляется продажа мощности посредством свободных двусторонних договоров и конкурентного отбора, где цена образуется из соотношения спроса и предложения. На данном рынке риск продажи мощности ниже тарифа также хеджируется с помощью свободных двусторонних договоров.

Риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ), ведущие к возникновению финансовых убытков, вследствие:

- Снижения потребления электроэнергии, приводящего к уменьшению уровня цен на ОРЭМ;
- Высокой водности ГЭС, приводящей к увеличению ценопринимающего предложения на ОРЭМ и, как следствие, к снижению цены;
- Внесения изменений в Правила ОРЭМ, ограничивающих свободную цену реализации электрической энергии на ОРЭМ (например, механизм ценового сглаживания и т.д.);
- Применения участниками ОРЭМ (потребителями) новых элементов стратегии, направленных на снижение уровня свободных цен, в том числе за счет занижения объемов планового потребления на РСВ;
- Введения новых объектов электроэнергетики (строительство "дешевой" генерации, введение новых объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности "дорогих" электростанций Общества и т.д.), деятельность которых может оказывать влияние на уровень цен на ОРЭМ (в части снижения).

Для исключения вышеуказанных рисков Общество применяет стратегии участия на ОРЭМ, направленные на повышение уровня свободных цен.

- Предоставления Обществом в ОАО "АТС" некорректной информации в ценовых заявках или неподачи ценовых заявок на РСВ.

Для исключения вышеуказанного риска в Общества осуществляется многоступенчатый мониторинг формирования и передачи ценовых заявок.

- Вывода в неплановые (аварийные) ремонты основного генерирующего оборудования электростанций Общества.

Для исключения вышеуказанного риска осуществляется мониторинг эксплуатационного состояния оборудования и выполняются ремонтные программы.

- Внесения изменений в нормативную базу ОРЭМ в части снижения тарифов на электроэнергию мощность для поставщиков с целью снижения цен на электроэнергию для конечных потребителей.

Для исключения вышеуказанного риска Компания осуществляет взаимодействие с инфраструктурными организациями ОРЭМ, с целью «смягчения» условий снижения тарифов на электроэнергию и мощность для поставщиков.

Риски, связанные с работой ОАО «Кузбассэнерго» на рынках тепловой энергии, ведущие к возникновению финансовых убытков:

- Снижение потребления тепловой энергии.
- Снижение платежной дисциплины потребителей жилищной сферы и бюджетных потребителей.
- Отсутствие нормативных актов, регулирующих отношения в области теплоснабжения, могут иметь негативные последствия для Общества.
- Технологические риски, связанные со старением теплосетевых активов, и как следствие рост сверхнормативных потерь.

Для снижения рисков производится реализация программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; заключаются долгосрочные контракты на теплоснабжение; принимаются меры по своевременному выявлению предприятий - банкротов; ведется претензионно-исковая работа по истребованию задолженности с потребителей тепловой энергии.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски:

К страновым рискам Общества относятся политические, экономические и социальные

риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Общества.

В связи с тем, что ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет свою хозяйственную деятельность только на территории Российской Федерации, его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Общества могут оказывать влияние изменения, происходящие в политико - экономической сфере страны.

В настоящее время в Российской Федерации происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы, ещё не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем. Россия всё ещё представляет собой государство с развивающейся политической, экономической и финансовой системами, и ей присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности: неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Спады или замедления в экономическом росте в России могут отрицательно сказаться на результатах деятельности Общества. Нельзя исключить возможность ухудшения экономической ситуации в стране, связанного с:

- кризисом на мировых финансовых рынках;*
- возникновением трудовых конфликтов, нарастанием социального напряжения в результате непопулярных действий власти при осуществлении реформ в экономике.*

Политические риски.

Российская Федерация представляет собой объединение 83 субъектов – республик, краёв, областей, городов федерального значения и автономных областей и округов. Разграничение полномочий и юрисдикции между субъектами Российской Федерации и федеральным правительством в целом ряде случаев неопределённо и остаётся предметом споров. Российская политическая система в силу этого подвержена риску возникновения несогласованности между федеральными и региональными властями и между различными органами власти внутри федерального правительства по различным вопросам. Эта несогласованность может оказать отрицательное воздействие на деятельность Общества.

В процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых различных министерств и ведомств, регулирующих деятельность Общества, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность Общества.

Экономические риски.

В настоящее время российская экономика находится в переходном периоде, она не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Финансовые проблемы или обострённое восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объём иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику.

Региональные риски:

ОАО «Кузбассэнерго» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в городе Барнауле Алтайского края, однако деятельность Общества осуществляется на территории двух субъектов Российской Федерации - Кемеровской области и Алтайского края, что в свою очередь определяет межрегиональное значение деятельности Общества.

Региональные риски в деятельности Общества в основном сводятся к несогласию уполномоченных государственных органов по установлению тарифов с частью экономически обоснованных расходов, заявленных эмитентом для включения в соответствующий тариф. Кроме того, в условиях экономического кризиса возможно снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов. Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы эмитента, и вероятность их возникновения в условиях кризиса является высокой.

С целью снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы Общество на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными группами с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами Общества. Также Обществом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.

Основным политическим риском в деятельности эмитента на региональном уровне является возможная смена руководства регионов с последующим изменением сложившейся модели отношений с эмитентом. Основными последствиями для деятельности эмитента при наступлении данных рисков является установление уровня региональных тарифов ниже экономически обоснованного уровня.

В настоящее время вероятность данных рисков оценивается как минимальная, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних. Иных отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности Общества, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.

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

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последнее будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

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

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, т.к. этническая и социальная напряженность в регионах присутствия Общества невелика, регионы удалены от зон вооруженных конфликтов. Тем не менее, в случае наступления таких событий, Общество предпримет все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством.

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

Общество осуществляет свою деятельность в регионах Российской Федерации с развитой инфраструктурой и не подвержено рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

При этом существуют риски, связанные с повышенной опасностью в результате возникновения стихийных бедствий.

В соответствии с прогнозом чрезвычайных ситуаций в Сибирском федеральном округе на 2012 г. наиболее вероятными и опасными источниками ЧС природного характера являются: сейсмическая опасность (круглогодично), неблагоприятные и опасные метеорологические явления, подтопление жилых домов и других объектов инфраструктуры наледевыми водами, провал людей и техники под лед, сход снежных лавин, подтопление жилых домов в результате разлива малых рек и склоновыми стоками.

2.4.3. Финансовые риски

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО "Кузбассэнерго" в настоящее время находится в зависимости от различных рисков, наступление которых может повлечь за собой увеличение себестоимости, прочих операционных расходов, снижение доходной части, что существенно может оказать влияние на основные финансово - экономические показатели и финансовый результат Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок и предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитента.

Эмитент привлекает в качестве дополнительного источника оборотных средств заемные средства в виде кредитов банков, поэтому Эмитент подвержен риску, связанному с изменением процентных ставок по процентным обязательствам. Негативные последствия воздействия риска для ОАО "Кузбассэнерго" - повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

С целью снижения влияния рисков, связанных с повышением процентных ставок, Эмитент проводит конкурсный отбор кредитных учреждений – потенциальных кредиторов, распределяет риски между несколькими Банками, заключает договоры на условиях фиксированной процентной ставки, открывает возобновляемые кредитные линии на сумму, превосходящую текущие потребности Общества в кредитных средствах, оставляет за собой право досрочного погашения кредита во всех заключенных договорах. Имеющиеся кредитные линии открыты на условиях, предусматривающих изменение процентной ставки по инициативе Банка. Негативным изменением процентных ставок для Эмитента является повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Эмитента. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Эмитента.

<i>Риски</i>	<i>Вероятность их возникновения</i>	<i>Характер изменений в отчетности</i>
<i>Рост процентных ставок</i>	<i>Вероятность возникновения рисков существует, но влияние незначительно</i>	<i>Увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов и, соответственно, снижение прибыли</i>

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют и предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения курса обмена иностранных валют на деятельность эмитента.

Данному риску подвержены компании, ведущие внешнеэкономическую деятельность. Он проявляется в недополучении предусмотренных доходов в результате непосредственного воздействия изменения обменного курса иностранной валюты, используемой во внешнеэкономических операциях, на ожидаемые денежные потоки от этих операций.

Эмитент реализует услуги на внутреннем рынке Российской Федерации с осуществлением расчетов в рублях (валюта Российской Федерации), в связи с чем не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют. При этом необходимо отметить, что эмитент, реализуя инвестиционную деятельность может закупать продукцию у иностранных поставщиков, стоимость услуг которых зависит от колебания валют.

Инфляционный риск.

Эмитент подвержен инфляционному риску, так как тарифы на основную продукцию - электроэнергию - фиксированы и могут быть изменены не чаще одного раза в год.

Рост инфляции может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности эмитента при существенной отсрочке или задержке платежа. Также рост инфляции может стать причиной увеличения процентов к уплате, увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на топливо, увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы.

Менеджментом ОАО "Кузбассэнерго" инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности, при этом принимаются во внимание доступные статистические данные об уровне и темпах инфляции, а также позиция Правительства РФ.

Соответственно, риски Общества, связанные с инфляцией, являются управляемыми, поэтому степень их в настоящее время может быть оценена как умеренная. Эмитентом реализуются

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

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

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам.

Ввиду отсутствия у эмитента обязательств по выплате дивидендов владельцам привилегированных акций и выплате процентов и погашению облигаций, в отчетном периоде отсутствовали риски, связанные с влиянием инфляции на выплаты по ценным бумагам.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Общества. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.

Риски: рост процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента. Вероятность их возникновения существует, но влияние незначительно.

Характер изменений в отчетности: увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов и, соответственно, снижение прибыли.

Риски: изменение валютных курсов. Вероятность их возникновения: низкая.

Характер изменений в отчетности: в настоящее время отчетность существенно не зависит от валютных курсов, поскольку практически вся сумма доходов и расходов эмитента номинирована в рублях и не привязана к валютному курсу, а также потому, что эмитент не привлекает займов и кредитов в иностранной валюте.

Риски: инфляция. Вероятность их возникновения: низкая.

Характер изменений в отчетности: увеличение инфляции приведет к росту себестоимости в отчете о прибылях и убытках и, соответственно, снижению прибыли. Снижение инфляции имеет обратное влияние.

2.4.4. Правовые риски

Деятельность Общества не подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования, изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Финансовые результаты и деятельность Общества находятся под влиянием частых изменений в налоговом законодательстве. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, ОАО «Кузбассэнерго» является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги, включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интеграции тех или иных вопросов, что создает неопределенность и противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим

неоднозначную интерпретацию.

Изменение судебной практики не может существенно повлиять на деятельность Общества, так как Общество пытается разрешать все возникающие споры в досудебном (претензионном) порядке, а в случае обращения в суд - учитывает новую судебную практику.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с деятельностью эмитента, а именно текущие судебные процессы, в которых участвует эмитент (иски о ликвидации общества, отчуждении активов общества, оспаривании прав из лицензий, патентов и т.п.), с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц отсутствуют.

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

Общество ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для его деятельности лицензий. Учитывая то, что ОАО "Кузбассэнерго" своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение эмитентом определенных видов деятельности, требующих лицензирования, оцениваются эмитентом как минимальные.

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

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ существуют в связи с тем, что эмитент несет риск убытков, связанных с деятельностью дочерних обществ, в пределах стоимости принадлежащих эмитенту акций. В случае, если несостоятельность (банкротство) дочернего общества вызвана действием (бездействием) эмитента, то в соответствии со ст. 3 Федерального закона "Об акционерных обществах" в случае недостаточности средств дочернего общества, на эмитента может быть возложена субсидиарная ответственность по обязательствам дочернего общества. Риск возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, рассматривается эмитентом как незначительный.

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

Поскольку ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет свою деятельность в рамках оптового рынка электроэнергии и мощности, то риски, свойственные исключительно Обществу носят общий характер. При этом риски потери потребителей, на которых приходится - не менее 10% общей выручки, отсутствуют.

К рискам, связанным с деятельностью Общества, относятся экологические риски. Основой экологических рисков при выработке электрической и тепловой энергии является лицензионная деятельность по использованию водных ресурсов и обращению с опасными производственными отходами.

Согласно действующему законодательству электростанции получили договоры водопользования и решения на предоставление водного объекта в пользование для сброса сточных вод.

С выходом положения о лицензировании деятельности по обращению с отходами, утвержденного Постановлением Правительства 26.08.2006 г. №524, ОАО "Кузбассэнерго" получена лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов в Алтайском межрегиональном Управлении РОСТЕХНАДЗОР со срока ее действия до 29.12.2012 г.

Плата за пользование водными ресурсами и размещение отходов в объемах, установленных договорами на водопользование и лицензией на деятельность по обращению с отходами, производится из себестоимости по фиксированным ставкам на водопользование и ставкам платы за конкретный класс опасности производственного отхода. Невыполнение хотя бы одного из условий договора и лицензии является основанием для природоохранных органов к приостановке действия лицензии с пятикратным увеличением платы из прибыли.

Предотвращением возникновения экологических рисков является обязательное выполнение всех договорных и лицензионных условий.

На дату окончания отчетного периода эмитент не имеет рисков, связанных с отсутствием возможности получения (продления) лицензий - договоров на пользование водными объектами для забора воды и решений на сброс сточных вод экологические риски оцениваются эмитентом как минимальные.

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: *Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *25.07.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Кузбассэнерго".*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *25.07.1996*

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица

Наименования таких юридических лиц:

ЗАО "АТП "Кузбассэнерго".

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

1. Различие в типах акционерного общества.

2. Разные регионы государственной регистрации юридических лиц и их места нахождения.

3. Различные виды деятельности.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации открытого типа.*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Кузбассэнерго».*

Дата введения наименования: *30.12.1993*

Основание введения наименования:

Создано путем преобразования государственного предприятия - Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации в соответствии с Указами Президента РФ № 923 от 15 августа 1992 г. "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", № 1334 от 3 ноября 1992 г. "О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента РФ от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества", № 721 от 1 июля 1992 г. "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества".

Зарегистрировано Постановлением Администрации города Кемерово 30.12.1993 г. № 345.

Полное фирменное наименование: *Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кузбассэнерго".*

Дата введения наименования: *25.07.1996*

Основание введения наименования:

На основании требований Гражданского Кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" 15.05.1996 года утвержден Устав Общества в новой редакции. Зарегистрирован Устав Управлением государственной регистрации и

лицензирования Администрации г. Кемерово 25 июля 1996 г. № 584.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **345**

Дата государственной регистрации: **30.12.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Управление промышленности, потребительского рынка, услуг, лицензирования и государственной регистрации г. Кемерово.*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1024200678260**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **23.07.2002**

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово Кемеровской области.*

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:

ОАО "Кузбассэнерго" учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно - энергетического комплекса в акционерные общества", от 15 августа 1992 г. № 923 "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", от 05 ноября 1992 г. № 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".

Администрацией города Кемерово 30.12.1993 г. принято Постановление № 345 "О регистрации акционерного общества открытого типа "Кузбассэнерго".

В 1994 году состоялось первое собрание акционеров АО "Кузбассэнерго".

В 2004 году в соответствии с подготовительной программой реформирования ОАО "Кузбассэнерго" созданы дочерние энергоремонтные и сервисные предприятия: ОАО "Кузбасская энергоремонтная компания", ОАО "Кузбассремонт", ОАО "Инженерно-аналитический центр "Кузбастехэнерго". В рамках реформирования начата работа по передаче магистральных электрических сетей Федеральной сетевой компании.

В 2005 году Совет директоров РАО "ЕЭС России" принял решение о реформировании ОАО "Кузбассэнерго", 30 декабря этого же года собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго" приняло решение о реорганизации Общества.

В 2006 году 1 июля состоялась государственная регистрация новых, выделившихся из ОАО "Кузбассэнерго" компаний, в государственных налоговых органах.

Зарегистрировались, как юридические лица, получив все необходимые для самостоятельной работы документы, следующие компании:

ОАО "Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания", ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания", ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго", ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ", ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС".

В октябре 2006 года создан Барнаульский филиал ОАО "Кузбассэнерго", в состав которого с

1 января 2007 г. вошли три Барнаульские ТЭЦ, Барнаульская теплоцентраль и Бийские тепловые сети.

1 июля 2008 года ОАО «Кузбассэнерго» реорганизовано путем присоединения к нему ОАО «Кузбассэнерго Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках программы выделения 20 миноритарных холдингов с их одновременным присоединением к целевым компаниям. На баланс каждого из миноритарных холдингов, в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России», была передана часть пакета акций соответствующей целевой компании, а также часть иных активов ОАО РАО «ЕЭС России». При присоединении ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» к ОАО «Кузбассэнерго» акции ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» были конвертированы в акции ОАО «Кузбассэнерго» на основании коэффициентов конвертации, утвержденных общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 31 октября 2007 года:

- 1,430401832908600 обыкновенных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «Кузбассэнерго» номинальной стоимостью 0,01 (одна сотая) рубля каждая;

- 1,5619150828877400 привилегированных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «Кузбассэнерго» номинальной стоимостью 0,01 (одна сотая) рубля каждая.

При присоединении к ОАО «Кузбассэнерго» перешли все права и обязанности ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» в соответствии с передаточным актом.

23.06.2009 г. годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" по предложению Совета директоров Общества принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго" управляющей организации ООО "УК Сибирская генерирующая компания".

01.03.2012 г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" принято решение о реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в форме выделения:

- ОАО «Кемеровская генерация»,*
- ОАО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»,*
- ОАО «Барнаульская генерация»,*
- ОАО «Барнаульская ТЭЦ-3»,*
- ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»,*
- ОАО «Кемеровская теплосетевая компания»,*
- ОАО «Барнаульская теплосетевая компания»,*
- ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания».*

Основу производственных мощностей ОАО "Кузбассэнерго" составляют 9 электростанций, на которых установлено 58 теплофикационных турбин, 91 энергетический котел, 2 котла типа Е-160/1,4 (ПУ) и 16 водогрейных котлов, в том числе 7 котлов на водогрейных котельных. Две станции Общества (Беловская и Томь-Усинская) являются ГРЭС, основной задачей которых является производство электроэнергии на конденсационных турбинах, все остальные электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство энергии двух видов - электрической и тепловой на одном и том же оборудовании - теплофикационных турбинах. На Беловской ГРЭС и Томь-Усинской ГРЭС установлено оборудование, работающее по блочной схеме, всего на них установлено 15 блоков. Остальные станции с поперечными связями. Установленная мощность по ОАО «Кузбассэнерго» на конец 2011 года составила 4500,2 МВт.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Миссия эмитента заключается в бесперебойном и надежном снабжении потребителей теплом и электроэнергией, обеспечении эффективности производства и инвестиционной привлекательности ОАО "Кузбассэнерго".

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул., Бриллиантовая, 2

Место нахождения эмитента

656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул., ул. Бриллиантовая, 2

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

650023 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово,, пр-т Кузнецкий, 30

Телефон: *(3842) 45-33-50.*

Факс: *(3842) 45-37-77.*

Адрес электронной почты: *TGK12@suek.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4200000333

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Наименование: *Кузбасский филиал*

Место нахождения: *650000, Россия, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д. 30*

Дата открытия: *28.05.2009*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шейбак Юрий Владимирович*

Срок действия доверенности: *16.09.2011*

Наименование: *Барнаулский филиал*

Место нахождения: *656037, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.*

Дата открытия: *31.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мецкер Андрей Викторович*

Срок действия доверенности: *15.06.2011*

Наименование: *Московское Представительство*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 53, стр. 6.*

Дата открытия: *15.04.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО:

Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: *40.11.1*

Коды ОКВЭД
40.12
40.13.2
40.30.2
74.14
74.60

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *продажа электроэнергии*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	11 321 734	14 192 217
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	36.98	46.64

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 933 519	5 286 550
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.1	49.52

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *продажа теплоэнергии*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7 849 495	8 749 553
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25.64	28.57

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду	2 788 631	3 430 546

хозяйственной деятельности, тыс. руб.		
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	29.14	32.13

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *продажа энергомощности*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 518 534	7 008 810
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	31.09	23.03

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 320 292	1 878 857
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24.25	17.6

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

Указанных изменений не было.

Общество осуществляет любые виды хозяйственной деятельности, если они не запрещены законодательством Российской Федерации и не противоречат Уставу Общества.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основные виды деятельности эмитента (производство электрической и тепловой энергии) носят сезонный характер. Сезонный характер производства тепловой энергии обусловлен зависимостью потребления тепловой энергии от температуры наружного воздуха. Максимум потребления приходится на холодный период года (I и IV кварталы). Сезонные колебания производства электрической энергии незначительны.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.64	1.75
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9.55	7.02

Топливо, %	52.56	55.96
Энергия, %	6.86	6.73
Затраты на оплату труда, %	7.6	5.78
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	2.13	1.55
Отчисления на социальные нужды, %	2.17	1.76
Амортизация основных средств, %	5.58	4.47
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.79	2.16
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.02	0.01
представительские расходы, %	0.01	0.02
иное, %	3.57	2.3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	100.89	105.51

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: *Учет затрат Эмитента ведется и представлен в настоящем пункте отчета в соответствии с 25 Главой Налогового Кодекса Российской Федерации.*

Бухгалтерская отчетность Эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета:

1. Федеральный закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в ред. Федеральных законов от 23.07.1998 № 123-ФЗ, от 28.03.2002 № 32-ФЗ, от 31.12.2002 № 187-ФЗ, от 31.12.2002 № 191-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 № 61-ФЗ, Федеральных законов от 30.06.2003 № 86-ФЗ, от 03.11.2006 № 183-ФЗ, от 23.11.2009 № 261-ФЗ, от 08.05.2010 № 83-ФЗ, от 27.07.2010 № 209-ФЗ, от 28.09.2010 № 243-ФЗ, от 28.11.2011 № 339-ФЗ);

2. Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998 (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 24.03.2000 № 31н, от 18.09.2006 № 116н, от 26.03.2007 № 26н, от 25.10.2010 № 132н, от 24.12.2010 № 186н, с изменениями, внесенными решением Верховного суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645);

3. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 № 106н (в ред. Приказа Минфина РФ от 11.03.2009 № 22н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н);

4. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н, от 08.11.2010 № 142н);

5. Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н);

6. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н, от 25.10.2010 № 132н,

от 08.11.2010 №144н).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 г.

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля в общем объеме поставок, %: *54.7*

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

Стоимость 1 тн. угля в 2011 году по сравнению с 2010 годом увеличилась на 20,97 %.

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2012 г.

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля в общем объеме поставок, %: *54.9*

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

Стоимость 1 тн. угля в 1 квартале 2012 года по сравнению с 1 кварталом 2011 года увеличилась на 13,99 %.

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Рынок электрической энергии и мощности.

Основным рынком, на котором реализуется продукция, производимая Компанией, является оптовый рынок электроэнергии и мощности, который был введен в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 г (до 01.01.2011г Компания осуществляла деятельность на оптовом рынке переходного периода, который был введен в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 643 от 24.10.2003 г).

С 01.01.2011г. вся электроэнергия и мощность (за исключением поставок населению и потребителей, приравненных к категории населения, а также за исключением поставок потребителям, имеющим особый статус) реализуется по свободным ценам.

Основными покупателями электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам (РД) остается лишь часть энергосбытовых компаний, в основном, гарантирующие поставщики в регионах.

В числе покупателей электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам наиболее крупными остаются: ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания" (68,0%), ОАО «Омская энергосбытовая компания» (11,1%), ОАО "Алтайкрайэнерго" (6,6%), ОАО «Алтайэнергобыт» (4,7%) и остальные (9,6%).

Кроме того, с 01.12.2011г. ОАО «Кузбассэнерго» поставляет электроэнергию по свободному договору купли-продажи электроэнергии ОАО «РУСАЛ - Новокузнецк».

Рынок тепловой энергии.

ОАО «Кузбассэнерго» является одной из крупнейших энергокомпаний, работающих на тепловом рынке Сибири. Доля компании в отпуске тепла потребителям составляет до 25% всего отпуска энергокомпаний ОЭС Сибири.

Основным рынком тепловой энергии для ОАО «Кузбассэнерго» являются локальные рынки тепла городов Кемерово, Новокузнецк, Барнаул, Мыски, посёлка Инской, на которые транспортируется и реализуется тепловая энергия, произведённая на станциях генерации Кузбасса, Алтайского края и водозрежных котельных в виде пара разных параметров для промышленных предприятий и воды для горячего водоснабжения (ГВС) жилищно-коммунального сектора. В большинстве узлов ОАО «Кузбассэнерго» является основным источником теплоснабжения для коммунальных потребителей (от 65% и выше).

В последнее время наблюдается устойчивая тенденция, связанная с уменьшением доли отпускаемой тепловой энергии в виде пара для промышленных потребителей, и рост отпуска тепловой энергии для горячего водоснабжения. Это связано в первую очередь со строительством собственных источников тепловой энергии крупными потребителями, строительством и развитием жилищно-коммунального сектора городов.

В настоящее время на рынке тепла, где реализуется тепловая энергия в виде пара различных параметров, наблюдается тенденция строительства промышленными потребителями собственных тепловых мощностей.

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

Негативные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на ОРЭМ:

1. Высокий уровень водности на ГЭС Ангаро - Енисейского каскада (летне-осенний период).

Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и изменение объема реализации электроэнергии эмитента (в сторону снижения) на ОРЭМ.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:

- применение стратегий участия Общества на ОРЭМ, направленных на увеличение цены.

2. Введение новых объектов электроэнергетики (генерирующих объектов с низкой себестоимостью производства электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности "дорогих" электростанций и т.д.).

Фактор действует постоянно при наступлении указанного события.

Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и изменение объема реализации электроэнергии эмитента (в сторону снижения) на ОРЭМ.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:

- применение стратегий участия Общества на ОРЭМ, направленных на увеличение цены.

3. Спрос на электроэнергию (в период снижения объемов промышленного производства и т.д.).

Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и изменение объема реализации электроэнергии эмитента (в сторону снижения) на ОРЭМ.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:

- применение стратегий участия Общества на ОРЭМ, направленных на увеличение цены.

4. Высокая степень износа генерирующего и вспомогательного оборудования электростанций Общества (риск действует постоянно).

Данный фактор влияет на изменение объема реализации электроэнергии Общества (в сторону снижения) на ОРЭМ.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- проведение достаточной по объему и качеству ремонтной кампании на генерирующем и вспомогательном оборудовании электростанций Общества;

- мероприятия по предотвращению аварийных остановок оборудования.

5. Увеличение себестоимости производства электроэнергии на электростанциях Общества.

Указанный фактор влияет на изменение объема реализации (в сторону снижения) на ОРЭМ.

6. Наличие в нормативно-правовой базе ОРЭМ, действующей с 01.01.2011г. ряда мер, направленных на снижение уровня цен на электроэнергию и мощность:

- отмена индексации цены КОМ;

- обязанность поставщиков с 01.07.2011г. подавать ценопринимающие заявки на РСВ на объем технологического минимума;

- введение механизмов государственного регулирования цен.

Риск действует до момента внесения поправки в правила ОРЭМ.

Данные факторы влияют на снижение экономической эффективности от участия на ОРЭМ.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- взаимодействие с инфраструктурными организациями ОРЭМ, с целью «смягчения» условий снижения цен на электроэнергию и мощность для поставщиков.

7. Фактор, связанный со снижением объемов поставляемой мощности, вследствие признания отдельного генерирующего оборудования, не соответствующим минимальным техническим требованиям для участия в КОМ, а также использованием в качестве предельного объема мощности данных баланса утвержденного ФСТ на 2009г.

Риск действует до момента внесения поправки в правила ОРЭМ.

Фактор влияет на возникновение финансовых убытков (упущенной выгоды).

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- проведение мероприятий по аттестации генерирующего оборудования или по его выводу из эксплуатации.

8. Фактор, связанный с отсутствием положительного решения со стороны Минэнерго по вопросу присвоения статуса «вынужденный генератор» некоторым электростанциям Компании.

Риск действует до момента принятия положительного решения со стороны Минэнерго по указанному вопросу.

Фактор влияет на возникновение финансовых убытков.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- подготовка обосновывающих материалов и участие в совещаниях, проводимых в Минэнерго по вопросам присвоения статуса «вынужденный генератор» некоторым электростанциям Общества.

Положительные факторы, влияющие на работу Общества на ОРЭМ:

1. Увеличение уровня потребления электроэнергии в ОЭС Сибири.

2. Низкий уровень водности на ГЭС Ангаро-Енисейского каскада (зимний период).

Указанные два фактора влияют на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии Общества в сторону увеличения.

Факторы, позволяющие Обществу занимать устойчивые позиции на рынке теплоэнергии в регионе деятельности ОАО "Кузбассэнерго":

- теплогенерирующие источники Общества расположены в центрах тепловых нагрузок и являются основными источниками теплоснабжения городов;

- теплогенерирующие источники Общества являются эффективными по стоимости производства;

- во всех тепловых узлах Общество контролирует транспорт и сбыт тепловой энергии;

- наиболее низкие тарифы на тепловую энергию в регионе;

- гарантированный объем бесперебойного отпуска тепловой энергии;

- стабильное качество параметров отпуска тепловой энергии.

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: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *БАР 01548 ВЭ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча питьевых подземных вод одиночными скважинами на участке Барнаульской ТЭЦ-2 Барнаульского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения структурного подразделения Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго» Барнаульской ТЭЦ-2.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *08.02.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2032*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *БАР 01549 ВЭ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча питьевых подземных вод одиночными скважинами на участке Барнаульской ТЭЦ-1 Барнаульского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения структурного подразделения Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго» Барнаульской ТЭЦ-1.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *08.02.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2032*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Комитет природных ресурсов по Кемеровской области МПР России.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *КЕМ 00 974 ТР*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение и добыча суглинков, песков и ПГС на участке «Северный» (золоотвал №2).*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *28.05.2002*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *30.06.2016*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0045/PPT/Сс-06.2009*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод в р. Алыкаевка.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *11.06.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *980*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Размещение промышленного водозабора*

на ТЭЦ-3.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.06.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОТ-63-000603(22)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Д 962320**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.12.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **684**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление мероприятий о оказание услуг в области защиты государственной тайны.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **684/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0057/PPT/Cc-07.2009**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс сточных вод в р. Б.Камышная.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ.№ 0028707**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ.№ 0028708**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ.№ 0028709**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ.№ 0028710**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1472**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс сточных вод в реку Обь.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.07.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ГТ 0006663*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.06.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.06.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *33*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод. Водный объект: р. Кульяновка.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.03.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.03.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0032/PPT/Сс-03.2009*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод. Водный объект: р. Черная речка.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *16.03.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.03.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Алтайское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзор*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *504/08*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *24.10.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.09.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *432/08*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *24.10.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *29.07.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ВП-00-011724 (ЖКНСХ)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.07.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ЭХ-00-011727 (ЖК)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация химически опасных производственных объектов*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.07.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0108/PPT/Сс-06.2010*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *12.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *30.06.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *1/1 вода/Топ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Большая Камышная*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *04.06.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.04.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *3 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Томь*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.12.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2 вода/Кем-П*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Алыкаевка- р. Томь*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *18.12.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/ 4 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/8 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/3 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/2 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к

отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/1 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/7 вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/5 вода /Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0111/PPT/Сс-06.2010*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод в р. Кульяновку (выпуск 1)*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *14.07.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *30.06.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *49/атмКем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *14.12.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0103/PPT/Cc-06.2010**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс сточных вод в р. Рушайку (выпуск 2)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/1 вода/Нов-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Кульяновка - р. Рушайка - р. Томь по выпуску 1**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/2 вода/Нов-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Рушайка-р. Томь**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/5 вода/Нов-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Томь по выпуску 5**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/6 вода/Нов-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Черная речка по выпуску 6**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/4 вода/Нов-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Куल्याновка по выпуску 4*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.02.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/3 вода/Нов-II*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Куल्याновка по выпуску 3*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.02.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/7 вода/Нов-II*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Томь по выпуску 7*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.02.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0051/PPT/Сс-06.2009*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс сточных вод в р. Томь*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *26.06.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.07.2012*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/1 вода/Новр*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс в реку Томь.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.11.2008*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2013*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *2/2 вода/Мыс-II*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс в реку Томь*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.02.2010*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/1 вода/Новр-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс в р. Томь**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/2 вода/Мыс**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в реку Томь.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2/атмМыс**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на промплощадке Томь-Усинской ГРЭС Кузбасского филиала ОАО «Кузбассэнерго», г. Мыски.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.01.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 05144**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод на участке "Энергетик" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Управление Росприроднадзора по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **8/атмКем**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.01.2011**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.04.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Звода/Кем-П**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Томь**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Южно-Сибирское управление Ростехнадзора**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1/Лвода/Топ-П**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс загрязняющих веществ в р. Б. Камышная**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Управление Росприроднадзора по Кемеровской области**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **8/отхНОВ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Образование и размещение отходов**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **660**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Соблюдение законодательства РФ в области эксплуатации гидротехнических сооружений**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **680 (ТЭЦ)**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация гидротехнических сооружений**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.01.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.01.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **609 (ГРЭС)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Безопасность гидротехнических сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1704**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Сброс сточных вод в реку Обь (протока Малый Балдаин).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Росприроднадзора по Кемеровской области Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **29/атмБЕЛ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на промплощадке ОАО "Кузбассэнерго"-Кузбасский филиал- обособленное подразделение" Беловская ГРЭС", г. Белово.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.05.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Алтайскому краю и Республике Алтай.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **01/10-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод в реку Обь.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.03.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Алтайскому краю и Республике Алтай.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **02/10-П**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод в реку Обь.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *21.06.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *16.03.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по надзору в сфере природопользования, Управление Росприроднадзора по Кемеровской области.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *1/Вода/Кем*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Сброс загрязняющих веществ в р. Толь.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.07.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *30.04.2016*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *711(ТЭЦ)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация гидротехнических сооружений*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.08.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.08.2014*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Управление Росприроднадзора по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *16/атмНов*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ стационарными источниками, расположенными на промплощадке кузнецкой ТЭЦ.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *21.04.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *17.05.2012*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *703 (ГРЭС)*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация гидротехнических сооружений*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.07.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *28.07.2016*

ОАО "Кузбассэнерго" проводит регулярную работу по продлению действия необходимых для его деятельности лицензий. Учитывая то, что эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий эмитентом не прогнозируется.

Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия имеющихся лицензий у эмитента не возникает.

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

Основной целью перспективной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» является повышение конкурентоспособности Компании, максимизация прибыли, обеспечение надежности функционирования энергосистемы.

Основными направлениями инвестиционной программы 2012 года и последующих лет по объектам инвестиций являются следующие:

1) Инвестиционные проекты, направленные на оптимизацию активов компании, в том числе:

- Новое строительство;
- Модернизация оборудования, выработавшего парк ресурс;
- Консервация неэффективно работающих активов.

2) Инвестиционные проекты, направленные на достижение синергетического эффекта, в том числе:

- Перевод котлоагрегатов на сухое шлакоудаление и сжигание углей марки Д;
- Внедрение схем усреднения качества топлива на складе.

3) Инвестиционные проекты, направленные на повышение эффективности операционной деятельности, в том числе:

- Использование ЗШО и реконструкция схем ЗШУ;
- Улучшение технико-экономических показателей оборудования и станций;
- Оптимизация схем топливоподачи, подготовки, контроля и учета топлива;
- Сокращение экологических платежей.

Наиболее крупные проекты:

1. Развитие генерирующих мощностей:

Расширение Кузнецкой ТЭЦ двухтопливными ГТУ. Строительство ГТЭС «Новокузнецкая» 298 МВт.

Целью проекта является:

- Ликвидация энергодифицита в Южном энергорайоне области и предотвращение его возникновения по Кузбассу в целом.
- Увеличение доли ОАО «Кузбассэнерго» на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Замещение выбывающих мощностей, снижение вероятности возникновения системных аварий в целом по Кузбассу и, в частности, в г. Новокузнецке.
- Улучшение общей экологической обстановки в г. Новокузнецке.

Плановый срок ввода объекта – декабрь 2013-14 гг.

Получена и направлена на Главгосэкспертизу проектная документация. Ведётся разработка рабочей документации и подготовка территории строительства, устройство фундаментов.

Замена турбин ст. 4, 6 тип К-200-130 на новые К-225-130 на Беловской ГРЭС.

Целью проекта является:

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования (турбины, генератор, вспомогательное оборудование);
- Повышение надежности и эффективности работы станции;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №6 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования;
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей.
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блоков 4,6.
- Реконструкция гидротехнических сооружений.
- Реконструкция системы проливневой канализации.
- Тех. перевооружение котлоагрегатов с переводом на твердое шлакоудаление.
- Реконструкция системы топливоподачи.
- Модернизация АСУ ТП блоков 4, 6.

Плановый срок ввода объектов:

Блок №4 – декабрь 2013 года;

Блок №6 – декабрь 2014 года.

Получена и направлена на Главгосэкспертизу проектная документация. Получена рабочая и сметная документация на демонтаж основного и вспомогательного оборудования, ведется дальнейшая разработка рабочей документации. Заключены доп. соглашения к основному договору на поставку вспомогательного теплотехнического оборудования.

Замена турбин № 4, 5 тип Т-86 Томь-Усинской ГРЭС.

Целью проекта является:

- Замена существующих турбин № 4, 5 мощностью 86 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины К-120 мощностью 120 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №5 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования.
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей.
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока № 5, 4.
- Реконструкция гидротехнических сооружений.
- Реконструкция системы проливневой канализации.
- Модернизация АСУ ТП блоков 5, 4.

Плановый срок ввода объектов:

Блок №5 – декабрь 2013 года;

Блок №4 – декабрь 2014 года.

Получена и направлена на Главгосэкспертизу проектная документация. Ведется разработка и выдача (согласно графику) рабочей документации. Заключены доп. соглашения к основному договору на поставку вспомогательного теплотехнического оборудования.

Замена турбин ст. № 8, 9 Барнаульской ТЭЦ-2.

Целью проекта является:

- Замена существующих турбин ст. № 8 и 9 мощностью 55 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины Т-60/65 мощностью 63 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков № 8 и № 9 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования.
- Замена электротехнического оборудования.
- Перенос существующей галереи топливоподдачи.
- Реконструкция гидротехнических сооружений.
- Реконструкция котлов БКЗ-210-140 в газоплотном исполнении, с переводом на сжигание углей марки Д, увеличением паропроизводительности до 250 т/ч, ст.№10 –14, с заменой золоулавливающих установок.
- Реконструкция деаэрационного отделения.
- Модернизация АСУ ТП блоков 8, 9.

Плановый срок ввода объектов:

Блок № 8 – декабрь 2013 года;

Блок № 9 – декабрь 2014 года.

Получена и направлена на Главгосэкспертизу проектная документация. Ведется разработка и выдача (согласно графику) рабочей документации.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *"Сибирская Энергетическая Ассоциация"*.

Срок участия эмитента: *4 года 9 месяцев*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Кузбассэнерго» является членом "Сибирской Энергетической Ассоциации" (сокращенное наименование – СЭА) с 25 июня 2007 года.

Объединенные в ассоциацию компании оказывают друг другу взаимную помощь технического, юридического, финансового плана.

Члены «Сибирской Энергетической Ассоциации» имеют право:

- *участвовать в деятельности Ассоциации, в том числе в определении основных направлений ее деятельности, а также в реализации программ и проектов;*
- *участвовать в формировании руководящих органов Ассоциации;*
- *по поручению Ассоциации представлять ее в международных, государственных, общественных и иных органах и организациях;*
- *пользоваться при выполнении своих уставных задач поддержкой Ассоциации в защите своих прав и законных интересов в отношениях с деловыми партнерами, органами государственной власти, а также в установлении контактов с зарубежными органами и организациями;*
- *пользоваться информационной, организационной и интеллектуальной помощью Ассоциации, получать у ее специалистов консультации и рекомендации по вопросам своей уставной*

деятельности;

- осуществлять иные права, предусмотренные учредительными документами Ассоциации, действующим законодательством, а также решениями руководящих органов Ассоциации.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кузбассэнергоремонт"*.

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Карболитовская, 10

ИНН: *4205062132*

ОГРН: *1044205008286*

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):

ОАО "Кузбассэнерго" в силу преобладающего участия в уставном капитале ОАО "Кузбассэнергоремонт" имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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, %: *100*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

ОКВЭД: 28.30.9 – Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Казыкин Николай Владимирович (председатель)	0	0
Сафонькин Николай Васильевич	0	0
Скороходов Дмитрий Викторович	0	0
Смирнов Константин Иванович	0	0
Пихтовникова Татьяна Борисовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черявко Джон Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирский инженерно – аналитический центр».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СибИАЦ».*

Место нахождения

650021 Россия, г. Кемерово, Станционная, 17

ИНН: *4205062301*

ОГРН: *1044205009221*

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):

ОАО "Кузбассэнерго" в силу преобладающего участия в уставном капитале ОАО "СибИАЦ" имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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, %: *100*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

ОКВЭД: 40.10.41 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	---	--

		эмитента, %
Петелин Сергей Александрович (председатель)	0	0
Киприянов Роман Юрьевич	0	0
Кульпин Олег Юрьевич	0	0
Пономарева Светлана Станиславовна	0	0
Сычев Владимир Борисович	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибирская генерирующая компания"*.

Место нахождения: *115054, Российская Федерация, город Москва, ул. Дубининская, дом 53, строение 6.*

ИНН: *7709832989*

ОГРН: *1097746400091*

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: *0*

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: *0*

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *0*

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "АТП "Кузбассэнерго"*.

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Станционная, 4

ИНН: *4205036291*

ОГРН: *1024200678523*

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):

ОАО "Кузбассэнерго" в силу преобладающего участия в уставном капитале ЗАО "АТП "Кузбассэнерго" имеет возможность определять решения, принимаемые данным

обществом.

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, %: *100*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

ОКВЭД: 60.24 – Деятельность автомобильного грузового транспорта.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васин Дмитрий Алексеевич (председатель)	0	0
Бем Максим Константинович	0	0
Казыкин Николай Владимирович	0	0
Киприянов Роман Юрьевич	0	0
Скороходов Дмитрий Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр здоровья «Энергетик»".*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО МСЧ "Центр здоровья «Энергетик»".*

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Кузбасская, 37

ИНН: *4205036090*

ОГРН: 1024200677819

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):

ОАО "Кузбассэнерго" в силу преобладающего участия в уставном капитале ЗАО МСЧ "Центр здоровья «Энергетик» имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

ОКВЭД: 85 – Здравоохранение и предоставление социальных услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васин Дмитрий Алексеевич (председатель)	0	0
Барило Павел Викторович	0	0
Киприянов Роман Юрьевич	0	0
Лавров Александр Михайлович	0	0
Скороходов Дмитрий Викторович	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Агафонова Тамара Николаевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кузбассэнерго-Финанс"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кузбассэнерго-Финанс"*.

Место нахождения

121059 Россия, г. Москва, ул. Киевская 7

ИНН: *7730639579*

ОГРН: *1117746141501*

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):

ОАО "Кузбассэнерго" в силу преобладающего участия в уставном капитале ООО "Кузбассэнерго-Финанс" имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

ОКВЭД: 65.23.1. Капиталовложения в ценные бумаги.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щеголеватых Наталья Леонидовна	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
Здания	10 290 053 806.969999	4 436 071 403.36
Сооружения и передаточные устройства	16 839 382 739.719999	11 190 520 420.950001
Машины и оборудование	29 192 469 463.23	21 295 700 830.689999
Транспортные средства	203 758 834.24	165 049 636.24
Прочие	233 301 029.17	123 382 199.65
Земельные участки	439 895 463.07	0
ИТОГО	57 198 831 336.400002	37 210 724 490.889999

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

Общество осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.

Отчетная дата: *31.12.2011*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	10 313 350 937.280001	4 485 830 288.13
Сооружения и передаточные устройства	16 881 806 221.41	11 355 358 828.290001
Машины и оборудование	29 188 518 502.860001	21 464 889 616.060001
Нефункциональные машины и оборудование	76 106 166	54 599 686.87
Транспортные средства	204 110 928.24	167 676 292.51
Прочие	234 331 631.16	128 388 387.14
Земельные участки	439 895 463.07	0
ИТОГО	57 338 119 850.019997	37 656 743 099

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

Общество осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.

Отчетная дата: *31.03.2012*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием

даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания	8 244 827	4 587 100	01.01.2007	8 244 827	4 587 100
Сооружения	12 634 170	4 755 013		12 634 170	4 755 013
Машины и оборудование	24 142 775	5 481 167		24 142 775	5 481 167
Транспорт	130 447	50 484		206 181	62 403
Прочие	54 707	28 421		54 707	28 421
Земельные участки	440 101	440 101		440 101	440 101
Итого:	45 647 027	15 342 286		45 722 761	15 354 205

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):

Начиная с 2008 года Общество изменило учетную политику в части положения о переоценке основных средств – с 01.01.2008 исключена норма о проведении переоценки объектов основных средств. Проведение переоценки некоторых групп основных средств с привлечением профессиональных оценщиков позволило Обществу оценить здания и сооружения, машины и оборудование, а также транспортные средства по рыночной стоимости по состоянию на 01.01.2007. Принимая во внимание, что при этом были максимально использованы возможности процедуры переоценки объектов основных средств и дальнейшее изменение рыночной стоимости объектов было не столь существенным по сравнению с периодом до 2007 года, было принято решение о том, что проведение последующих переоценок объектов основных средств представляется нецелесообразным, т.к. затраты по переоценке (трудоемкость процедуры, отвлечение материальных средств на оплату услуг оценщика и т.д.) не дают существенного эффекта в получении достоверной информации в части оценки стоимости объектов основных средств. На основании этого было внесено соответствующее изменение в положения Учетной политики на 2008 год. Принимая во внимание, что переоценка объектов основных средств влечет за собой многоплановое изменение показателей отчетности (сумма начисленной амортизации, себестоимость продукции, величина налоговых активов и обязательств), а также тот факт, что результаты переоценки учитывались при утверждении тарифов на электрическую и тепловую энергию в виде увеличенной суммы амортизации переоцененных объектов основных средств, определить в денежном выражении оценку последствий изменений учетной политики достаточно надежно не представляется возможным. В соответствии с п.15 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 01 октября 2008 года № 106н, Обществом было принято решение применять перспективно измененный способ оценки объектов основных средств (без проведения переоценки), т.е. в отношении соответствующих фактов хозяйственной деятельности, свершившихся после введения измененного способа.

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):.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность,

на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: *руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-4.37	1.21
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.6	0.21
Рентабельность активов, %	-2.62	0.26
Рентабельность собственного капитала, %	-5.05	0.49
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-1 330 971 000	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-2.62	0

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета : *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Наименование показателя	Отчетный период		
	31.12.2010	31.12.2011	Изменение за 2011 г.
Норма чистой прибыли, % (Чистая прибыль / Выручка от продаж) x 100	7,07	-4,37	-11,44
Коэффициент оборачиваемости активов, раз. Выручка от продаж / Балансовая стоимость активов.	0,91	0,60	-0,31
Рентабельность активов, % (Чистая прибыль / Балансовая стоимость активов) x 100	6,41	-2,62	-9,03

Наименование показателя	Отчетный период		
	31.12.2010	31.12.2011	Изменение за 2011 г.
Рентабельность собственного капитала, % <i>(Чистая прибыль / (Капитал и резервы)) x100</i>	7,80	-5,05	-12,85
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб. <i>Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года</i>	0	-1 330 971 000	-1 330 971 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % <i>(Сумма непокрытого убытка на отчетную дату / (Балансовая стоимость активов))x100</i>	0,00	-2,62	-2,62

Норма чистой прибыли уменьшилась за 2011 год по сравнению с 2010 годом в связи с полученным по итогам года чистым убытком в сумме 1 330 971 000 рублей.

Снизился коэффициент оборачиваемости активов по причине роста балансовой стоимости активов в 1,5 раза с 30 767 793 000 рублей до 50 806 353 000 рублей при незначительном снижении выручки от продаж (-0,61%).

По тем же причинам наблюдается снижение рентабельности активов.

Показатель рентабельности собственного капитала уменьшился за 2011 год по сравнению с 2010 годом в связи с полученным по итогам года чистым убытком в сумме 1 330 971 000 рублей при снижении капитала на 1 397 512 000 рублей (-5,04%).

Наименование показателя	Отчетный период		
	31.03.2011	31.03.2012	Изменение за период.
Норма чистой прибыли, % <i>(Чистая прибыль / Выручка от продаж)x100</i>	7,32	1,21	-6,11
Коэффициент оборачиваемости активов, раз. <i>Выручка от продаж / Балансовая стоимость активов.</i>	0,25	0,21	-0,04
Рентабельность активов, % <i>(Чистая прибыль/Балансовая стоимость активов) x100</i>	1,80	0,26	-1,54
Рентабельность собственного капитала, % <i>(Чистая прибыль / (Капитал и резервы)) x100</i>	2,46	0,49	-1,98
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб. <i>Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года</i>	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % <i>(Сумма непокрытого убытка на отчетную дату / (Балансовая стоимость активов))x100</i>	0	0	0

Норма чистой прибыли за 1 квартал 2012 г. по сравнению с 1 кварталом 2011г. уменьшилась в связи со снижением чистой прибыли на 571 329 000 рублей (-81,55%) при росте выручки от продаж на 1 106 451 000 рублей (+11,56%).

Наблюдается замедление оборачиваемости активов по причине опережающего роста балансовой стоимости активов на 11 027 215 000 рублей (в 1,3 раза) над ростом выручки от продаж (+11,56%).

По тем же причинам наблюдается снижение рентабельности активов.

Показатель рентабельности собственного капитала сократился за 1 квартал 2012г. по сравнению с 1 кварталом 2011г. в связи с опережающим темпом снижением чистой прибыли с 700 598 000 рублей до 129 269 000 рублей (-81,55%) над темпами снижения собственного капитала на 1 912 705 000 рублей (-6,73%).

Прибыль и убытки

Целям раскрытия информации о прибыльности/убыточности Эмитента и основных причинах, которые по мнению органов управления Эмитента привели к соответствующим результатам, служит приведенная ниже таблица:

Анализ изменения выручки Эмитента в 1 квартале 2012г. по сравнению с 1 кварталом 2011г.

Наименование показателя	отчет 1 квартал 2011г., руб.	отчет 1 квартал 2012г., руб.	изменение		обоснование
			абсолютное, тыс. руб.	относительное, %	
1	3	3	4	5	6
Выручка - всего	9 569 581 000	10 676 032 000	1 106 451 000	11,56	
в том числе,					
- электроэнергия	3 933 519 000	5 286 550 000	1 353 031 000	34,40	рост объемов полезного отпуска электроэнергии на 1528,4 млн. кВтч (22,3%), увеличение среднего тарифа на 9,9%
- мощность	2 320 292 000	1 878 857 000	-441 435 000	-19,02	снижение объемов проданной мощности на 575,6 мВт (-15,7%), снижение среднего тарифа на 3,9%
- теплоэнергия	2 788 631 000	3 430 546 000	641 915 000	23,02	рост объемов полезного отпуска тепловой энергии на 684,5 тыс. Гкал (18,2%), рост среднего тарифа на 4,1%
- прочая продукция	527 139 000	80 079 000	-447 060 000	-84,81	

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: *Нет*

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: *Нет*

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность,

на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	3 710 194	2 728 777
Коэффициент текущей ликвидности	1.41	1.34
Коэффициент быстрой ликвидности	1.08	0.9

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента: Наименование показателя	Отчетный период		
	31.12.2010	31.12.2011	Изменение за 2011 г.
Чистый оборотный капитал, тыс. рублей <i>Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность - Краткосрочные обязательства (не включая Доходы будущих периодов)</i>	4 902 188	3 710 194	-1 191 994
Коэффициент текущей ликвидности <i>(Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))</i>	1,90	1,41	-0,49
Коэффициент быстрой ликвидности <i>(Оборотные активы - Запасы - Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))</i>	1,57	1,08	-0,49

Чистый оборотный капитал за 2011 год снизился (-24,3%) за счет опережающего роста краткосрочных обязательств (без доходов будущих периодов) на 3 617 631 тыс. рублей (+66,57%) над ростом оборотных активов (без долгосрочной дебиторской задолженности) на 2 425 637 тыс. рублей (+23,47%).

По этим же причинам снизился коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств: темпы роста краткосрочных обязательств превышают темпы роста оборотных активов.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, снизился за счет более низких темпов роста высоколиквидных активов (краткосрочной дебиторской задолженности и денежных эквивалентов) на 1 229 061 тыс. рублей (+14,39%) в сравнении с ростом краткосрочных обязательств (+66,57%).

Наименование показателя	Отчетный период		
	31.03.2011	31.03.2012	Изменение за период
Чистый оборотный капитал, тыс. рублей Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность - Краткосрочные обязательства (не включая Доходы будущих периодов)	5 275 808	2 728 777	-2 547 031
Коэффициент текущей ликвидности (Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	1,53	1,34	-0,19
Коэффициент быстрой ликвидности (Оборотные активы - Запасы - Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	1,32	0,90	-0,42

Чистый оборотный капитал за 1 квартал 2012г. по сравнению с 1 кварталом 2011г. уменьшился (-48,3%) за счет опережающего темпа снижения оборотных активов (без долгосрочной дебиторской задолженности) на 4 472 923 тыс. рублей (-29,5%) над темпом снижения краткосрочных обязательств (без доходов будущих периодов) на 1 925 892 тыс. рублей (-19,4%).

По этим же причинам снизился коэффициент текущей ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, снизился за счет более высоких темпов снижения высоколиквидных активов (краткосрочной дебиторской задолженности и денежных эквивалентов) на 5 844 120 тыс. рублей (-44,76%) в сравнении с темпами снижения краткосрочных обязательств (-19,43%).

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

По состоянию на 31.12.2011 года (в 4 квартале отчетного года) создан резерв под обесценение ценных бумаг (акции ОАО «Барнаултеплосетьремонт», в связи с ликвидацией указанного общества) на сумму 56 861 911,80 рублей.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев.*

Размер вложения в денежном выражении: *11 150 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Размер дохода и срок его выплаты: 8,12% годовых, ежеквартально.

Дополнительная информация:

Сведения о заемщике:

Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)».

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)".

Место нахождения эмитента: 660021, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144-А.

ИНН: 1901067718

ОГРН: 1051901068020

Размер дохода от объекта финансового вложения, сроки выплаты и другие существенные условия по договорам:

<i>Заемщик, № договора</i>	<i>Сумма, тыс. руб.</i>	<i>Проц. ставка, оплата ежеквартально</i>	<i>Срок действующего транша, дни</i>	<i>Срок возврата кредита (транша)</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №2 от 19.04.11</i>	<i>300 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3618</i>	<i>19.04.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №3 от 24.05.11</i>	<i>700 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3632</i>	<i>24.05.2021</i>

<i>Заемщик, № договора</i>	<i>Сумма, тыс. руб.</i>	<i>Проц. ставка, оплата ежеквартально</i>	<i>Срок действующего транша, дни</i>	<i>Срок возврата кредита (транша)</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №4 от 15.06.11</i>	<i>4 000 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3654</i>	<i>15.06.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №6 от 09.09.11</i>	<i>5 000 000</i>	<i>8,12</i>	<i>3653</i>	<i>09.09.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №7 от 12.12.11</i>	<i>1 150 000</i>	<i>8,12</i>	<i>3653</i>	<i>12.12.2021</i>
<i>ИТОГО займы</i>	<i>11 150 000</i>			

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

В связи с отсутствием признаков банкротства у объекта финансовых вложений за период с 01.01.2011 г. по 31.03.2012 г., связанные с этим фактом потенциальные убытки оценены равными нулю (Ноль рублей).

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

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

1. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 N 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н, от 08.11.2010 № 142н).

2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н).

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев.*

Размер вложения в денежном выражении: *11 150 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Размер дохода и срок его выплаты: 8,12% годовых, ежеквартально.

Дополнительная информация:

Сведения о заемщике:

Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)».

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)".

Место нахождения эмитента: 660021, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144-А.

ИНН: 1901067718

ОГРН: 1051901068020

Размер дохода от объекта финансового вложения, сроки выплаты и другие существенные условия по договорам:

Размер дохода от объекта финансового вложения, сроки выплаты и другие существенные условия по договорам:

<i>Заемщик, № договора</i>	<i>Сумма, тыс. руб.</i>	<i>Проц. ставка, оплата ежеквартально</i>	<i>Срок действующего транша, дни</i>	<i>Срок возврата кредита (транша)</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №2 от 19.04.11</i>	<i>300 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3618</i>	<i>19.04.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №3 от 24.05.11</i>	<i>700 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3632</i>	<i>24.05.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №4 от 15.06.11</i>	<i>4 000 000</i>	<i>8,81</i>	<i>3654</i>	<i>15.06.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №6 от 09.09.11</i>	<i>5 000 000</i>	<i>8,12</i>	<i>3653</i>	<i>09.09.2021</i>
<i>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» №7 от 12.12.11</i>	<i>1 150 000</i>	<i>8,12</i>	<i>3653</i>	<i>12.12.2021</i>
<i>ИТОГО займы</i>	<i>11 150 000</i>			

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

В связи с отсутствием признаков банкротства у объекта финансовых вложений за период с 01.01.2011 г. по 31.03.2012 г., связанные с этим фактом потенциальные убытки оценены равными нулю (Ноль рублей).

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

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

1. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 N 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н, от 08.11.2010 № 142н).

2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н).

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	3 774.73	3 774.73

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

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н (в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 №132 н, от 24.12.2010 №186н).

Отчетная дата: 31.12.2011

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	3 774.73	3 774.73

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

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н (в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 №132 н, от 24.12.2010 №186н).

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

ОАО "Кузбассэнерго" не проводит разработок и исследований в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности.

ОАО "Кузбассэнерго" не обладает объектами интеллектуальной собственности.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: *Нет*

Электроэнергетика является базовой отраслью российской экономики, обеспечивающей электрической и тепловой энергией внутренние потребности народного хозяйства и населения, а также осуществляющей экспорт электроэнергии в страны СНГ и дальнего зарубежья. Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

За последние годы в электроэнергетике России произошли радикальные преобразования: изменилась система государственного регулирования отрасли, сформировался конкурентный рынок электроэнергии, были созданы новые компании. Изменилась и структура отрасли: было осуществлено разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций; вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы

структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Магистральные сети перешли под контроль Федеральной сетевой компании, распределительные сети интегрированы в межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК), функции и активы региональных диспетчерских управлений были переданы общероссийскому Системному оператору (СО ЕЭС).

Активы генерации в процессе реформы объединились в межрегиональные компании двух видов: генерирующие компании оптового рынка (ОГК) и территориальные генерирующие компании (ТГК). ОГК объединили электростанции, специализированные на производстве почти исключительно электрической энергии. В ТГК вошли главным образом теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), которые производят как электрическую, так и тепловую энергию. Шесть из семи ОГК сформированы на базе тепловых электростанций, а одна (РусГидро) – на основе гидрогенерирующих активов.

Сформированные в ходе реформы компании представляют собой предприятия, специализированные на определенных видах деятельности и контролируемые соответствующие профильные активы (или объединяющие профильные предприятия) нескольких регионов, поэтому по масштабу деятельности новые компании превосходят прежние монополии регионального уровня.

Одной из важнейших целей реформы являлось создание благоприятных условий для привлечения в отрасль частных инвестиций. В ходе реализации программ IPO и продажи пакетов акций генерирующих, сбытовых и ремонтных компаний, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России», эта задача была успешно решена. В естественно монопольных сферах, напротив, произошло усиление государственного контроля.

Таким образом, в российской электроэнергетике были решены ключевые задачи реформы - за счет создания рынка электроэнергии (мощности), в котором его участники конкурируют, снижая свои издержки, и реструктуризации отрасли, были сформированы условия для повышения эффективности энергокомпаний, обеспечения их финансовой "прозрачности" и инвестиционной привлекательности, а также модернизации отрасли в целом.

По итогам 2011 года в электроэнергетике выработано 1 053 000 млн. кВт. ч. – прирост по сравнению с 2010 годом составил 1,6%. Выработка тепловой энергии в 2011 году составила 518900 тыс. Гкал, по сравнению с 2010 годом выработка уменьшилась на 6 300 тыс. Гкал.

За 12 месяцев 2011 года электростанциями Общества выработано 22 570 млн. кВт-ч электрической энергии. Отпуск произведённой теплоэнергии составил 13 665 тыс. Гкал. По сравнению с 2010 годом выработка электроэнергии уменьшилась на 6,9 %, отпуск тепла сократился на 12,4 %.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Кузбассэнерго" за 1 квартал 2012 г.

		факт 1 кв. 2011 г.	факт 1 кв. 2012 г.	отклонение
ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ				
Товарная продукция от всех видов деятельности	тыс. руб.	9 569 581	10 676 032	1 106 451
- электроэнергия	"-	6 253 811	7 165 407	911 596
*) РД	"-	517 269	482 467	-34 802
*) РСВ+БР	"-	3 398 894	4 802 611	1 403 717
*) розничный рынок	"-	17 356	1 472	-15 884
*) мощность	"-	2 320 292	1 878 857	-441 435
- теплоэнергия	"-	3 137 012	3 430 546	293 534
- прочая продукция	"-	178 758	80 079	-98 679

СРЕДНИЙ ТАРИФ				
- электроэнергия	коп./кВтч	91,133	85,421	-5,713
- теплоэнергия	руб./Гкал	738,695	771,657	32,963

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК				
- электроэнергия	млн. кВтч	6 862,287	8 388,392	1 526,105
- теплоэнергия	тыс. Гкал	4 246,697	4 445,686	198,989

СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДУКЦИИ				
Себестоимость продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	8 444 982	10 112 698	1 667 716
- электроэнергия	"-	5 189 211	6 609 248	1 420 037
- теплоэнергия	"-	3 124 688	3 419 561	294 873
- прочая продукция	"-	131 083	83 889	-47 194

ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ				
Прибыль от реализации продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 124 599	563 334	-561 265
- электроэнергия	"-	1 064 600	556 159	-508 441
- теплоэнергия	"-	12 324	10 985	-1 339
- прочая продукция	"-	47 675	-3 810	-51 485

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи ОАО "Кузбассэнерго" товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу и прибыли от основной деятельности

Показатель	Фактор влияния	Степень влияния фактора (малая, средняя, высокая)
Выручка	1. Изменение полезного отпуска	Высокая
	2. Изменение среднего тарифа	Средняя
Себестоимость	1. Изменение полезного отпуска	Средняя
	2. Изменение себестоимости 1 ед. продукции за счет увеличения цен на топливо, материалы, услуги вследствие инфляции	Средняя
Прибыль	1. Изменение полезного отпуска	Средняя
	2. Изменение среднего тарифа	Высокая

4.6.2. Конкуренты эмитента

На рынке электроэнергии и мощности основными существующими конкурентами Общества являются:

1.ОАО "ОГК-4" (Березовская ГРЭС, 1550 МВт) за счет:

- *низкой себестоимости производства электроэнергии;*
- *близкого географического расположения (Красноярский край);*
- *наличия развитой электросетевой структуры, исключающей ограничения на передачу электроэнергии в районы деятельности электростанций Общества.*

2. ОАО "ОГК-6" (Красноярская ГРЭС-2, 1250 МВт) за счет:

- *близкого географического расположения (Красноярский край);*
- *наличия развитой электросетевой структуры, исключающей ограничения на передачу электроэнергии в районы деятельности электростанций Компании.*

3. ОАО «СИБЭКО» (Новосибирская ТЭЦ-5, 1200МВт) за счет:

- *близкого географического расположения (Новосибирская область).*

4. ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" (Назаровская ГРЭС, 1210 МВт; Красноярская ТЭЦ-1, 481 МВт; Красноярская ТЭЦ-2, 465 МВт; Красноярская ТЭЦ-3, 208 МВт; Абаканская ТЭЦ, 270 МВт) за счет:

- *низкой себестоимости производства электроэнергии;*
- *близкого географического расположения (Красноярский край/республика Хакасия);*
- *наличия развитой электросетевой структуры, исключающей ограничения на передачу электроэнергии в районы деятельности электростанций Общества.*

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 пунктом 14.1. статьи 14 Устава ОАО "Кузбассэнерго" (здесь и далее по тексту отчета - Устав):

Органами управления Общества являются:

- 1. Общее собрание акционеров;*
- 2. Совет директоров;*
- 3.Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.*

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров.

Совет директоров Эмитента вправе формировать Комитеты по различным направлениям деятельности. В настоящий момент сформирован Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго».

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет Общество перед третьими лицами, совершает сделки от имени Общества, в пределах его компетенции и с учетом ограничений, установленных Уставом, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества. Генеральный директор обеспечивает ведение реестра акционеров Общества.

23.06.2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" по

предложению Совета директоров Общества принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго" управляющей организации ООО "УК Сибирская генерирующая компания" (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).

21.08.2009 года ФАС России удовлетворило ходатайство ООО "УК Сибирская генерирующая компания" о приобретении функций исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго".

16.09.2009 года между ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "УК Сибирская генерирующая компания" подписан договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации.

08.09.2011 г. МИФНС №46 по г. Москва зарегистрирован Устав ООО "Сибирская генерирующая компания" в новой редакции, утвержденной Решением единственного участника от 15.07.2011 г.

В связи с принятием новой редакции Устава изменилось наименование Общества, а также его местонахождение.

Компетенция Общего собрания акционеров:

В соответствии с пунктом 16.1. статьи 16 Устава ОАО "Кузбассэнерго" к компетенции Общего собрания акционеров относятся решения следующих вопросов:

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий, принятие решений о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

7) 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;

8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, принятие решений о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей, установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

9) утверждение Аудитора Общества;

10) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);

11) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

12) утверждение годовых отчетов Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов 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;

13) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

14) избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

15) дробление и консолидация акций;

16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

18) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
 - 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
 - 21) принятие решения о возмещении за счет средств Общества расходов на подготовку и проведение внеочередного Общего собрания акционеров лицам и органам, созывающим внеочередное Общее собрание акционеров;
 - 22) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий в случаях, предусмотренных пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона "Об акционерных обществах";
 - 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение единоличному исполнительному органу и Совету директоров Общества.

Компетенция Совета директоров:

В соответствии с пунктом 27.2. статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго" к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) избрание Секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта 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;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 9) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 10) принятие решения об отчуждении размещенных акций Общества, находящихся в его распоряжении;
- 11) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий; утверждение условий договора с единоличным исполнительным органом, управляющей организацией или управляющим; определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с каждым из них; досрочное прекращение договора с единоличным исполнительным органом;
- 12) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 14) принятие решения о формировании и использовании фондов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией; утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений;
- 16) (а) Принятие решений:
 - о первичном участии Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации;
 - о приобретении Обществом акций другой организации, в результате которого доля принадлежащих Обществу голосующих акций, от общего количества голосующих акций

такой организации превысит одно из следующих значений: 20%, 25%, 30%, 50%, 75%, 95%;

- о приобретении Обществом доли участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации, в результате которого доля участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) такой организации составит более 20%, 50%, 75%.

(б) Принятие решений:

- о прекращении участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации;

- об отчуждении акций другой организации, в результате которого доля принадлежащих Обществу голосующих акций, от общего количества голосующих акций такой организации станет меньше одного из следующих значений: 95%, 75%, 50%, 25%, 20%, 10%, 2%;

- об отчуждении доли участия Общества в уставном капитале другой организации, в результате которого доля участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) такой организации составит менее 75%, 50%, 20%, 10%.

В соответствии с настоящим пунктом Совет директоров принимает решения о совершении Обществом юридических действий в отношении акций, долей, паев и т.д. любых организаций, за исключением финансово-промышленных групп, ассоциаций и иных объединений коммерческих организаций.

17) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;

18) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

19) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

20) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

21) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

22) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей комитетов Совета директоров Общества, а также утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

23) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

24) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

25) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

26) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с оказанием благотворительной помощи;

27) 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;

28) утверждение технической политики Общества;

29) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом "Об акционерных обществах" к компетенции Общего собрания акционеров либо Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;

30) утверждение положения о процедурах внутреннего контроля Общества;

31) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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

В соответствии с пунктом 32.4. статьи 32 Устава ОАО "Кузбассэнерго" к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей

деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

В соответствии с п. 2.1. Договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 16 сентября 2009 года Управляемое общество передает, а Управляющая компания принимает и осуществляет закрепленные Уставом Управляемого общества, иными внутренними документами Управляемого общества и действующим законодательством Российской Федерации полномочия единоличного исполнительного органа Управляемого общества в порядке и на условиях, оговоренных Договором. Заключение Договора не влечет за собой изменения Устава Управляемого общества в части, касающейся полномочий единоличного исполнительного органа Управляемого общества, а также самого термина "Генеральный директор", однако те положения Устава Управляемого общества, которые посвящены единоличному исполнительному органу Управляемого общества, на период действия Договора применяются только в отношении Управляющей компании.

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

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В Обществе действует Кодекс корпоративного поведения ОАО "Кузбассэнерго", утверждённый Советом директоров Общества 30 сентября 2010 года.

Сведения о соблюдении Кузбасским Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго») норм корпоративного поведения для поддержания акций в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «Б» за 1 квартал 2012 года

№	Требование	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующего требования	Обоснование соблюдения требования (ссылки на положения документов эмитента)
1.	Общие требования к эмитентам		
1.1.	Эмитентом должен быть сформирован совет директоров.	Соблюдается	1) Устав ОАО «Кузбассэнерго» (утвержден решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 21.12.2010 г., Протокол № 29 от 22.12.2010 г.), п.14.1, п.27.1. 2) Состав действующего на момент составления отчета Совета директоров: 1. Барило Павел Викторович 2. Большаков Андрей Николаевич (Председатель Совета директоров) 3. Бутакова Ирина Владимировна 4. Галкин Александр Евгеньевич 5. Драчук Андрей Александрович 6. Казыкин Николай Владимирович 7. Кульпин Олег Юрьевич 8. Мазикин Валентин Петрович 9. Марченко Иван Алексеевич 10. Назаров Алексей Васильевич 11. Царев Валерий Николаевич. 3) Дата проведения Общего собрания акционеров, на котором избран действующий состав Совета директоров, дата и номер протокола вышеуказанного собрания –08.06.2011

			г., Протокол годового Общего собрания акционеров № 31 от 08.06.2011 г.
1.2.	<p>В совете директоров эмитента должно быть не менее 1 члена совета директоров, отвечающих следующим требованиям:</p> <p>не являться на момент избрания и в течение 1 года, предшествующего избранию, должностными лицами или работниками эмитента (Управляющего);</p> <p>не являться должностными лицами другого хозяйственного общества, в котором любое из должностных лиц этого общества является членом комитета совета директоров по кадрам и вознаграждениям;</p> <p>не являться супругами, родителями, детьми, братьями и сестрами должностных лиц (Управляющего) эмитента (должностного лица Управляющей организации эмитента);</p> <p>не являться аффилированными лицами эмитента, за исключением члена совета директоров эмитента;</p> <p>не являться сторонами по обязательствам с эмитентом, в соответствии с условиями которых они могут приобрести имущество (получить денежные средства), стоимость которого составляет 10 и более процентов совокупного годового дохода указанных лиц, кроме получения вознаграждения за участие в деятельности совета директоров общества;</p> <p>не являться представителями государства, т.е. лицами, которые являются представителями Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в совете директоров акционерных обществ, в отношении которых принято решение об использовании специального права ("золотой акции"), и лицами, избранными в совет директоров из числа кандидатов, выдвинутых Российской Федерацией, а также субъектом Российской Федерации или муниципальным образованием, если такие члены совета директоров должны голосовать на основании письменных директив (указаний и т.д.), соответственно, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.</p>	Соблюдается	<p>1) ФИО независимых директоров:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Большаков Андрей Николаевич 2. Драчук Андрей Александрович 3. Мазикин Валентин Петрович <p>2) Кодекс корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 28.09.2010 г. (Протокол № 19/17 от 30.09.2010 г.), п. 5.2. ст. 5.</p>

1.3.	В совете директоров эмитента должен быть сформирован комитет, исключительными функциями которого являются оценка кандидатов в аудиторы акционерного общества, оценка заключения аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля эмитента и подготовка предложений по их совершенствованию (комитет по аудиту), возглавляемый членом совета директоров, соответствующим требованиям, указанным в п.1.2.	Соблюдается	П.3.3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» (утверждено решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 10.06.2008 г., Протокол № 09/14 от 16.06.2008 г.). Председателем Комитета по аудиту является член Совета директоров Большаков Андрей Николаевич.
	Комитет по аудиту должен состоять только из членов совета директоров, не являющихся единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа эмитента.	Соблюдается	ФИО руководителя Комитета и членов Комитета: 1. Большаков Андрей Николаевич (Председатель Комитета); 2. Барило Павел Викторович; 3. Бутакова Ирина Владимировна. Действующий состав Комитета по аудиту избран Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» 17.06.2011 г. (Протокол № 45/17 от 20.06.2011 г.).
	Оценка заключения аудитора эмитента, подготовленная комитетом по аудиту, должна предоставляться в качестве материалов к годовому общему собранию участников эмитента.	Соблюдается	1) Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 21.12.2010 г. (Протокол № 29 от 22.12.2010 г.), п.1. ст. 15. 2) Оценка Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» аудиторского заключения о бухгалтерской отчетности Общества по итогам деятельности за 2010 год была подготовлена и представлена в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров 08.06.2011 г. (Протокол № 03/11 заседания Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 31.03.2011 г.).
1.4.	Во внутренних документах эмитента должны быть предусмотрены обязанности членов совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа управления, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа, в том числе Управляющей организации и ее должностных лиц, раскрывать информацию о владении ценными бумагами эмитента, а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг эмитента.	Соблюдается	1) Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 27.07.2011 г. (Протокол № 04/11 от 29.07.2011 г.), п. 4.6 ст. 4. 2) Положение о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» (Протокол № 27 от 25.03.2010г.), п. 4.7 раздела 4.
1.5.	Совет директоров эмитента должен утвердить документ по использованию информации о деятельности эмитента, о ценных бумагах общества и сделках с ними,	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 27.07.2011 г. (Протокол № 04/11 от

	которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг эмитента.		29.07.2011 г.).
1.6.	Совет директоров эмитента должен утвердить документ, определяющий процедуры внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, контроль за соблюдением которых осуществляет отдельное структурное подразделение эмитента, сообщающее о выявленных нарушениях комитету по аудиту.	Соблюдается	1) Служба внутреннего контроля и аудита ОАО «Кузбассэнерго» создана по решению Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» (Выписка из Протокола № 08/14 от 03.06.2008 г.). 2) Положение о Службе внутреннего аудита, утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 11.04.2008 г. (Протокол № 04/14 от 16.04.2008 г.), ст. 5, ст. 6. 3) Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 27.03.2009 г. (Протокол № 17/15 от 31.03.2009 г.).
1.7.	В уставе эмитента должно быть предусмотрено, что сообщение о проведении годового общего собрания акционеров должно делаться не менее чем за 30 дней до его проведения, если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	1) п. 18.3. ст. 18 Устава ОАО «Кузбассэнерго»: «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в указанные сроки в газете «Известия». 2) Дата проведения ГОСА: 08.06.2011. Дата раскрытия информации о созыве ГОСА в ленте новостей и на сайте ОАО «Кузбассэнерго»: 29.04.2011. Дата публикации сообщения о проведении ГОСА ОАО «Кузбассэнерго»: 05.05.2011.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Барило Павел Викторович*

Год рождения: *1985*

Образование:

Высшее, в 2006 году окончил Новосибирский Государственный Университет, специальность "управление предприятием"; в 2008 году - Академию Народного хозяйства при правительстве РФ (г. Москва).

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		
март 2007	январь 2008	Общество с ограниченной	Финансовый директор.

		ответственностью "ЮСТА+НВ".	
январь 2008	август 2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Ведущий экономист.
август 2008	сентябрь 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный экономист.
сентябрь 2009	сентябрь 2011	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"	Начальник управления.
сентябрь 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"	Заместитель финансового директора.
май 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Совета директоров.
декабрь 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Назаровское рыбное хозяйство".	Член Совета директоров, Председатель 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: *Большаков Андрей Николаевич*

(*председатель*)

Год рождения: **1955**

Образование:

Высшее, окончил в 1981 году Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана,

специальность: инженер- электромеханик;

1998 г. - 1999 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации – экономика, финансы, управление (повышение квалификации); 2001 г. - 2003 г. - Всероссийская академия внешней торговли – экономист (второе высшее образование).

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		
2005	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Эксперт по вопросам топливно - энергетического комплекса (совместительство).
2006	2009	Общество с ограниченной ответственностью "КОИМТЭК".	Директор по проектам в топливно - энергетическом комплексе.
2009	январь 2012	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоПрог".	Заместитель директора Департамента промышленных объектов.
март 2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью " Сибирская генерирующая компания"	Начальник Управления перспективного развития.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
июль 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Председатель Совета директоров.
май 2010	май 2011	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	Член Совета директоров.
май 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	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: ***Бутакова Ирина Владимировна***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, в 1988 году окончила Казанский государственный университет; в 2005 году - Санкт-Петербургский институт управления и экономики, к.б.н.

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		
2004	2008	Открытое акционерное общество "Сетевая компания" (Татэнерго).	Начальник отдела.
2008	2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель сектора.
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"	Начальник отдела экологии и водоподготовки.

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: *Галкин Александр Евгеньевич*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее, в 1999 году окончил Московский Энергетический институт, специальность "промышленная теплоэнергетика", в 2005 году Московский Государственный открытый университет, специальность "Экономика и управление на предприятиях электроэнергетики".

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		
декабрь 2006	март 2008	Филиал "Смоленская ГРЭС" Открытого акционерного общества "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Заместитель начальника службы эксплуатации.
март 2008	август 2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Ведущий специалист отдела эксплуатации энергообъектов.
август 2008	сентябрь 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист отдела эксплуатации энергообъектов.
сентябрь 2009	июль 2010	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель начальника Управления эксплуатации электрических станций.
июль 2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	Советник Первого заместителя генерального директора - Технического 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

ФИО: *Драчук Андрей Александрович*

Год рождения: *1971*

Образование:

Высшее, в 1993 году окончил Судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 24.12.1992 Уральская государственная юридическая академия – УрГЮА).

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		
май 2006	декабрь 2007	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Исполнительный директор - Первый вице-президент.
декабрь 2007	февраль 2009	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике.
февраль 2009	декабрь 2011	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Директор по стратегическому планированию и организационному развитию.
декабрь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Директор по корпоративному управлению.
апрель 2008	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью " Корпорация АФК".	Член Совета директоров.
апрель 2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1".	Член Совета директоров.
май 2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6".	Член Совета директоров.
июнь 2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения"".	Член Совета директоров.
июнь 2009	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК- 13)".	Член Совета директоров.
июль 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Э.ОН	Член Совета директоров.

	время	Россия".	
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

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: **Казыкин Николай Владимирович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее, в 1992 году окончил Андроповский авиационно-технологический институт.

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		
август 2006	июль 2007	Филиал Открытого акционерного общества "ОГК-3" "Костромская ГРЭС".	Заместитель начальника управления ремонтно-начальник планово-подготовительного отдела.
июль 2007	август 2008	Филиал Открытого акционерного общества "ОГК-3" "Костромская ГРЭС".	Начальник отдела капитального строительства.
август 2008	август 2009	Филиал Открытого акционерного общества "ОГК-3" "Костромская ГРЭС".	Главный эксперт управления планирования, подготовки и проведения технического перевооружения,

			реконструкции и модернизации.
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью " Сибирская генерирующая компания".	Начальник управления ремонтов.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьэнергоремонт".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания"	Председатель Совета директоров
июнь 2011	январь 2012	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт"	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: *Кульпин Олег Юрьевич*

Год рождения: *1962*

Образование:

Высшее, в 1984 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова по специальности инженер - теплоэнергетик.

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		
сентябрь 2006	июнь 2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС	Начальник Отдела мониторинга и анализа

		России".	производственной деятельности Департамента инвестиционно-технической политики Бизнес-единицы № 2.
июль 2008	сентябрь 2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник Отдела эксплуатации энергообъектов Производственно-технического управления энергетического комплекса.
сентябрь 2008	сентябрь 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель руководителя производственно-технического департамента-начальник Управления эксплуатации электрических станций.
сентябрь 2009	октябрь 2010	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Начальник Управления эксплуатации электрических станций.
ноябрь 2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	Начальник Управления мониторинга, анализа и методологии производственной деятельности.
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбасстехэнерго".	Заместитель Председателя Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский инженерно-аналитический центр".	Заместитель Председателя Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0000001**

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: *Мазикин Валентин Петрович*

Год рождения: *1945*

Образование:

Высшее, окончил в 1970 году Кузбасский политехнический институт, специальность: «Технология и комплексная механизация подземной разработки месторождений полезных ископаемых», д.т.н., профессор.

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		
май 2001	настоящее время	Администрация Кемеровской области.	Первый заместитель Губернатора Кемеровской области.
февраль 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасский технопарк".	Председатель 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: *Марченко Иван Алексеевич*

Год рождения: *1954*

Образование:

Высшее, в 1986 году окончил Северо-Западный заочный политехнический институт по специальности "тепловые электрические станции".

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		
2006	2007	Закрытое акционерное общество "Трансгазимпорт".	Исполнительный директор.
2007	2008	Открытое акционерное общество "ТПЕ-Сити".	Главный инженер.
2008	2008	Общество с ограниченной ответственностью "ЭДС Инжиниринг".	Директор проекта.
2008	2009	Закрытое акционерное общество "Энергокаскад".	Технический директор.
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	Начальник Управления эксплуатации электрических станций.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кызылская ТЭЦ".	Член Совета директоров.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальэнерготехкомплект".	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: *Назаров Алексей Васильевич*

Год рождения: *1952*

Образование:

Высшее, в 1988 году окончил Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, специальность "финансы и кредит".

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		
апрель 2006	март 2008	Закрытое акционерное общество "Стройэнергосервис".	Заместитель генерального директора.
март 2008	июль 2008	Общество с ограниченной ответственностью "Инжиниринговый центр Энерго".	Заместитель директора по производству дирекции по строительству объектов генерации.
март 2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	Начальник Управления капитального строительства и реконструкции.

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: Царев Валерий Николаевич

Год рождения: 1973

Образование:

Высшее, в 1996 году окончил Московский Энергетический Институт, квалификация "Инженер-электрик"; в 1998 году - Московский Энергетический Институт, факультет повышения квалификации специалистов, финансовый менеджер.

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		
сентябрь 2007	август 2008	Закрытое акционерное общество "Интертехэлектро".	Специалист по экономической оценке.
август 2008	сентябрь 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"	Главный специалист-эксперт группы экономического анализа Управления инвестиционного

			проектирования.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"	Главный специалист-эксперт группы экономического анализа Управления инвестиций.

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

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибирская генерирующая компания"*.

Основание передачи полномочий: *Договор № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 16 сентября 2009 г.*

Место нахождения: *115054, Российская Федерация, город Москва, ул. Дубининская, дом 53, строение 6.*

ИНН: *7709832989*

ОГРН: *1097746400091*

Телефон: *(495) 795-2538*

Факс:

Адрес электронной почты:

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

ФИО: *Андерссон Мартин (Andersson, Martin Axel Christer)*

Год рождения: *1966*

Образование:

Высшее, в 1989 г. окончил Стокгольмскую школу экономики, в 1990 г. - Высшую коммерческую школу Парижа.

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		
июль 1998	август 2008	Divot Holdings NV.	Член наблюдательного совета.
июль 1998	май 2007	Trustworks Systems BV	Директор.
июнь 2003	май 2007	Brunswick Real Estate Ltd.	Директор.
январь 2004	май 2007	AEVS Kapitalforvaltning AB.	Директор.
январь 2004	май 2007	Sveafastigheter Holding AB.	Директор.
июнь 2004	май 2007	Brunswick Investment Services Ltd.	Директор.
апрель 2005	май 2006	Hamsard Group plc.	Директор.
апрель 2005	май 2007	Brunswick Rail Leasing Ltd.	Директор.
июнь 2005	настоящее время	Brunswick Rail Ltd.	Директор.
май 2006	июнь 2007	Sveafastigheter AB.	Директор.
июнь 2006	май 2007	AEVS DIGAMMA AB.	Директор.
август 2006	май 2007	Samport Payment Services AB.	Директор.
декабрь 2006	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Совета директоров.
март 2007	настоящее время	Gabo Delgado Investments Ltd.	Директор.
май 2007	август 2009	Акционерный коммерческий банк "Московский Деловой Мир".	Член Совета директоров.
ноябрь 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	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: *Ландиа Александр (Landia Alexander)*

Год рождения: *1962*

Образование:

Высшее, окончил Тбилисский государственный университет, кандидат физико-математических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
апрель 2001	декабрь 2006	Accenture.	Партнер, Управляющий директор.
июль 2002	настоящее время	Европейский Деловой Конгресс, Берлин, Германия.	Член Президиума.
декабрь 2006	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Председатель Совета директоров, член Комитета по стратегии, Председатель Комитета по стратегии Совета директоров.
февраль 2007	настоящее время	Lambert Energy Advisory.	Член Совета директоров.
май 2008	настоящее время	Information Efficiency Ltd. London	Директор
март 2010	октябрь 2010	Merryck & Co.	Заместитель председателя Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный независимый директор, председатель комитета по кадрам и вознаграждениям, член Комитета по стратегии.
ноябрь 2011	настоящее время	The Mobility House Holding AG	Член Наблюдательного совета
ноябрь 2011	настоящее время	The Mobility House AG	Член Наблюдательного совета
ноябрь 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"	Член Совета директоров (с февраля 2012 года - член Комитета по стратегии, Комитета по кадрам)

декабрь 2011	настоящее время	Bernotat & Cie. GmbH	Управляющий директор
--------------	-----------------	----------------------	----------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Мельниченко Андрей Игоревич*

(*председатель*)

Год рождения: *1972*

Образование:

Высшее (физический факультет Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова, Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность "Финансы и кредит").

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		
июнь 2003	май 2007	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (открытое акционерное общество).	Член Совета директоров (до мая 2005 г. Председатель Совета директоров).
ноябрь 2003	настоящее время	Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (РСПП)	Член Бюро Правления.
март 2004	июнь 2006	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания"ЕвроХим".	Член Совета директоров (до 2005 г. Председатель Совета директоров).
февраль 2005	июнь 2006	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая компания".	Председатель Совета директоров.
декабрь 2006	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая	Член Совета директоров, с июня 2011 г. - Председатель

		компания".	Совета директоров, Председатель Комитета по стратегии
март 2007	март 2010	Попечительский совет Высшей школы государственного администрирования МГУ им. М.В.Ломоносова	Член Попечительского совета.
июнь 2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Председатель Совета директоров.
июнь 2008	май 2009	Greencorp S.A.	Директор.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Председатель Совета директоров (с февраля 2012 года - Председатель Комитета по стратегии).

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: Мироносецкий Сергей Николаевич

Год рождения: 1965

Образование:

Высшее, окончил Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.

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		
апрель 2005	2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая	Заместитель генерального директора, директор по

		Компания".	энергетике.
август 2005	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
июль 2007	май 2011	Некоммерческая организация "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета Ассоциации.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.
май 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
июль 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	Генеральный директор.
октябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	Председатель Правления.
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	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: *Пилипенко Николай Николаевич*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее (экономический факультет Московского Государственного Университета им. М.В.Ломоносова, к.э.н.).

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		
август 2006	декабрь 2008	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Директор по финансам и экономике.
декабрь 2008	август 2009	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Директор по финансам и экономике/ Член Правления.
февраль 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Член Совета директоров/Член аудиторского комитета.
январь 2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания".	Член Совета директоров (с февраля 2012 года - член Комитета по аудиту).

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: *Раишевский Владимир Валерьевич*

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее, окончил факультет международных экономических отношений Финансовой академии при Правительстве РФ по специальности «мировая экономика».

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		
декабрь 2004	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Генеральный директор.
август 2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Председатель Правления.
октябрь 2006	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Председатель Правления.
июнь 2007	июль 2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Член Совета директоров.
июнь 2007	июнь 2008	Открытое акционерное общество "Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы".	Член Совета директоров.
июнь 2007	февраль 2008	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Член Совета директоров
июнь 2008	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей Российского Союза Промышленников и Предпринимателей (РСПП).	Член Правления.
июнь 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"	Член Совета директоров, член Комитета по стратегии
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	Член Совета директоров (с февраля 2012 года - член Комитета по стратегии).

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: *Столин Владимир Викторович*

Год рождения: *1947*

Образование:

Высшее (факультет психологии Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, доктор психологических наук (1985 г.), профессор (1990 г.).

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

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
июнь 2005	июль 2010	Открытое акционерное общество "Аптечная сеть 36,6".	Член Совета директоров.
октябрь 2005	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Экопси Консалтинг".	Председатель Совета директоров.
ноябрь 2006	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Мэйнстрим Консалтинг".	Председатель Совета директоров.
июнь 2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Член Совета директоров/Председатель комитета по корпоративному управлению и кадрам.
июль 2007	июнь 2008	Закрытое акционерное общество "ИКТ-Холдинг".	Член Совета директоров.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Член Совета директоров (с февраля 2012 года - Председатель Комитета по кадрам).

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: *Шус Ричард (Sheath, Richard Lindsey)*

Год рождения: *1962*

Образование:

Высшее (City University (London) (квалификация - Master of Business Administration); University of York (UK) (квалификация бакалавр (Bachelor of Arts (Hons) истории).

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		
сентябрь 2002	настоящее время	Independent Audit Limited, Великобритания.	Директор.
май 2005	май 2007	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (открытое акционерное общество).	Член Совета директоров.
июнь 2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Минерально-химическая компания "ЕвроХим".	Член Совета директоров, Председатель Аудиторского комитета/ Член комитета по корпоративному управлению и кадрам.
сентябрь 2007	ноябрь 2009	Trust Analytics Limited.	Директор.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Член Совета директоров (с февраля 2012 года - Председатель Комитета по аудиту).

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

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: *Мироносецкий Сергей Николаевич*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее, окончил Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.

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		
апрель 2005	2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора, директор по энергетике.
август 2005	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
июль 2007	май 2011	Некоммерческая организация "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета Ассоциации.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.
май 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
июль 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	Генеральный директор (совместительство).
октябрь 2009	настоящее	Общество с ограниченной	Председатель Правления.

	время	ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: *Бай Алексей Евгеньевич*

Год рождения: *1978*

Образование:

Высшее, в 1999 году окончил Дальневосточный государственный технический университет по специальности электроэнергетика, в 2000 году - 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		
2005	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Технологии корпоративного управления".	Ведущий консультант отдела юридического консалтинга.
2007	июль 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических

			активов; начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Директор по корпоративным активам, член Правления.
май 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
июль 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
май 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
март 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-строительная компания".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Омскэлектросетьремонт".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество " Якутская энергоремонтная компания".	Член Совета директоров.
июнь 2011	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт".	Член Совета директоров.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "ЭСК Сибири".	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: *Васин Дмитрий Алексеевич*

Год рождения: *1981*

Образование:

Высшее, окончил в 2003 году Государственный Университет Высшая школа экономики по специальности "Экономика и управление на предприятии".

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		
сентябрь 2005	октябрь 2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Начальник управления; исполнительный директор БЕ-1.
декабрь 2007	июль 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель руководителя Проектного центра ТГК/ руководитель Проектного центра ОГК/ руководитель Центра объектного управления энергетическими активами.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Заместитель генерального директора, член Правления.
май 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
июнь 2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"	Председатель Совета директоров.
июнь 2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр здоровья "Энергетик".	Председатель Совета директоров.
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергоспецремонт" (переименовано в ОАО "Сибирьэнергоинжиниринг" 27.01.2011г.).	Член Совета директоров.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьэнергоремонт".	Председатель Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальэнергоспецремонт".	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: *Закревский Алексей Валерьевич*

Год рождения: *1975*

Образование:

Высшее, окончил Московский физико-технический институт (государственный университет), инженер-математик по специальности "Прикладные математика и физика"

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		
сентябрь 2006	октябрь 2006	Открытое акционерное общество "Домостроительный комбинат №2"	Финансовый директор
октябрь 2006	сентябрь 2010	Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы".	Финансовый контролер, Вице-президент по финансовому контролю.
октябрь 2010	июль 2011	Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"	Вице-президент по финансовому контролю, Директор по экономике и финансам
август 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Заместитель генерального директора-Финансовый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: ***Мироносецкий Сергей Николаевич***
(председатель)

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, окончил Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.

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		
апрель 2005	2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора, директор по энергетике.
август 2005	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
июль 2007	май 2011	Некоммерческая организация "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета Ассоциации.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.
апрель 2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.
май 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
июль 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г.	Генеральный директор.

		переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	
октябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	Председатель Правления.
июнь 2010	июнь 2011	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
июль 2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания").	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: *Петелин Сергей Александрович*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее, в 1991 году окончил Уральский Политехнический институт им. С.М. Кирова, инженер-теплоэнергетик.

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		
март 2005	октябрь 2005	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (Верхнетагильский филиал).	Начальник производственно-технического отдела.

ноябрь 2005	февраль 2007	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Начальник отдела планирования производства.
февраль 2007	июль 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель проекта Проектного центра развития генерации; начальник Производственно-технического управления энергетического комплекса.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Заместитель технического директора - Руководитель производственно-технического департамента, член Правления.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбасстехэнерго"(с 29.04.2011 г. переименовано в Открытое акционерное общество "Сибирский инженерно-аналитический центр"	Председатель 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: Попов Владимир Александрович

Год рождения: 1940

Образование:

Высшее, в 1967 году окончил Томский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт по специальности теплоэнергетические установки электростанций, квалификация - инженер-теплотехник.

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		
2002	2009	Правительство Хабаровского края.	Первый заместитель Председателя Правительства края по вопросам строительства и топливно-энергетического комплекса.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Советник Генерального директора
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Первый заместитель Генерального директора-Технический директор, член Правления.

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: *Сорокин Игорь Юрьевич*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее, в 1998 году окончил Московский Государственный Технологический Университет "Станкин" по специальности "экономика и управление на предприятии", квалификация "экономист-менеджер".

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		
2004	2006	Открытое акционерное общество	Главный специалист

		"Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	управления энергетических активов.
2007	2007	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель проекта "Энергетика ОЭС Сибири".
2007	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель Проектного центра ТГК.
2008	июль 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник Управления инвестиционного проектирования в энергетике.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Заместитель Технического директора- Директор по инвестициям, член Правления.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергоспецремонт" (переименовано в ОАО "Сибирьэнергоинжиниринг" 27.01.2011г.)	Председатель Совета директоров.
май 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сахаэнерго".	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: **Шумилов Александр Александрович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее, в 1998 году окончил Нижегородский государственный университет им. Н.И. Лобачевского по специальности "менеджмент".

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		
сентябрь 2003	сентябрь 2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник управления энергетических активов.
сентябрь 2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" (с сентября 2011г. переименовано в ООО "Сибирская генерирующая компания")	Советник Генерального директор, член Правления.
декабрь 2007	2009	Закрытое акционерное общество "Компания Межрегиональные магистральные сети".	Генеральный директор (совместительство).
декабрь 2007	2009	Закрытое акционерное общество "Межрегиональная электросетевая распределительная компания".	Генеральный директор (совместительство).
декабрь 2007	2009	Закрытое акционерное общество Читинская энергосбытовая управляющая компания".	Генеральный директор (совместительство).
декабрь 2007	2009	Закрытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Забайкалья".	Генеральный директор (совместительство).
декабрь 2007	2009	Закрытое акционерное общество "Якутская энергетическая компания".	Генеральный директор (совместительство).
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кзылская ТЭЦ".	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

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	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

В 2012 году вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров будут выплачиваться в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 23 июня 2009 г. (Протокол № 26), до момента утверждения Положения в новой редакции.

Вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров Общества, может быть увеличен на 50 %.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.).

Управляющая организация

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0

Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	182 542 435.74	24 190 268.74
ИТОГО	182 542 435.74	24 190 268.74

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

Выплаты управляющей организации за услуги управления в 2012 году будут осуществляться в соответствии с заключенным между ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "Сибирская генерирующая компания" договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 1 от 16.09.2009, дополнительным соглашением к договору № 1 от 20.09.2009, дополнительным соглашением № 2 от 25.12.2009, дополнительным соглашением № 3 от 01.01.2011 до момента изменения условий договора, касающихся оплаты услуг за управление деятельностью эмитента.

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.:

В соответствии со статьей 35 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пяти) человек.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом ОАО "Кузбассэнерго" и Положением о Ревизионной комиссии ОАО "Кузбассэнерго", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" 23.06.2009 г. (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).

Данное Положение опубликовано на Web - сайте ОАО "Кузбассэнерго" на странице:

http://www.kuzbassenergo.ru/info/1/info_40_4.php

Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Общее собрание акционеров в любое время вправе досрочно прекратить полномочия членов ревизионной комиссии.

В соответствии с пунктом 35.5. статьи 35 Устава Общества в компетенцию Ревизионной комиссии Общества входят следующие вопросы:

- проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества;*
- требование от лиц, занимающих должности в органах управления Общества, представления документов о финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- требование созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона "Об акционерных обществах";*
- требование созыва заседания Совета директоров Общества;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности Общества;*
- выдача рекомендаций Совету директоров, Генеральному директору, направленных на исправление и недопущение нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

Ответственность за состояние внутреннего контроля и определение общей политики в

области внутреннего контроля несет Совет директоров Общества.
Для эффективного осуществления Советом директоров непосредственного контроля финансово- хозяйственной деятельности Общества Советом директоров создан Комитет по аудиту (далее по тексту – Комитет), действующий на основании утвержденного Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "Кузбассэнерго".

К компетенции Комитета (статья 3 Положения) относится:

1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества:
 - утверждение годового отчета Общества;
 - утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;
 - рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;
 - определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
 - утверждение внутренних документов Общества в части внутренних документов, соответствующих компетенции Комитета, 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.
2. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;
3. Оценка кандидатов в аудиторы Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;
4. Выработка рекомендаций по определению учетной политики Общества и утверждению положения об учетной политике Общества;
5. Анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, оценка Отчетности Общества и заключения аудитора Общества, а так же разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;
6. Анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;
7. Рассмотрение всех вопросов, связанных с назначением и смещением внутреннего аудитора и внутреннего контролера. Комитет определяет создание службы внутреннего аудита и службы внутреннего контроля, сфер и задач их деятельности, подотчетность и оценку их деятельности;
8. Обсуждение с внутренним и независимым аудиторами общего объема и плана аудиторских проверок, включая достаточность кадровых ресурсов и оплаты;
9. Анализ результатов проверок Общества, проведенных государственными органами.
10. Анализ эффективности деятельности Общества в области управления рисками:
 - 10.1. Комитет рассматривает, комментирует и одобряет политику Общества в области управления рисками, предлагаемую менеджментом, включая построение соответствующих функций в рамках организационной структуры Общества и вопросы взаимодействия различных структурных подразделений;
 - 10.2. Комитет на регулярной основе производит оценку системы управления рисками, существующей в Обществе, и подготавливает соответствующее заключение Совету директоров;
 - 10.3. Комитет обсуждает с менеджментом, а также внутренними и независимыми аудиторами:
 - 10.3.1. правила и процедуры оценки и мониторинга рисков, возникающих в связи с ведением деятельности;
 - 10.3.2. программы мероприятий, направленных на устранение и/или смягчение последствий для Общества рисков, возникающих в связи с ведением деятельности, включая риски, связанные с соблюдением действующего законодательства и требований регулирующих органов.
11. Анализ информации о сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества и дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО) и представление в Совет директоров Общества отчета о сделках с ценными бумагами Общества и его ДЗО.

12. Иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества) и иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), органа, 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 (далее также – Служба, СВА) создана в 1995 году. Срок существования СВА 16 лет.

Руководитель СВА - Чертан Александр Вячеславович.

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:

В целях обеспечения объективности и независимости своей деятельности Руководитель СВА функционально подчинен Комитету по аудиту Совета директоров, административно – Генеральному директору.

Служба внутреннего аудита была создана и действует с целью совершенствования системы корпоративного управления в структуре Общества.

Основными задачами Службы являются:

- Обеспечение независимой и объективной оценки как эффективности системы внутреннего контроля в целом, так и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Общества (инвестиции, оценка активов);*
- Обеспечение эффективной коммуникации с менеджментом Общества, позволяющей менеджменту оптимизировать принимаемые решения и обеспечить устранение недостатков системы внутреннего контроля;*
- Обеспечение эффективной коммуникации с Советом директоров Общества (Комитетом по аудиту), позволяющую им иметь объективную, своевременную, полную и качественную по всем показателям информацию для принятия решений и получения обоснованной уверенности в достижении целей;*
- Содействие менеджменту в совершенствовании системы корпоративного управления до уровня соответствия лучшим мировым практикам;*
- Содействие менеджменту в повышении эффективности системы внутреннего контроля;*
- Содействие менеджменту в создании эффективности системы управления рисками;*
- Содействие менеджменту в создании эффективной системы управления и оценки активов и инвестиций;*
- Содействие менеджменту в создании эффективной информационной среды и системы информационной безопасности.*

Согласно международным стандартам внутреннего аудита основными принципами внутреннего аудита являются его независимость и объективность. Для обеспечения независимости и нивелирования влияния потенциально возможного давления на аудиторов в ходе проведения ими аудиторских проверок со стороны проверяемого объекта Служба внутреннего аудита функционально подчинена Комитету Совета директоров по аудиту. Функциональная подчиненность означает, что Комитет утверждает годовой план работы Службы и бюджет Службы, оценивает ее работу и утверждает размер вознаграждения сотрудников Службы.

Кроме того, именно функциональная подчиненность Службы Комитету определяет и систему отчетности Службы: все отчеты Служба направляет не только высшему менеджменту, но и членам Комитета. По поручению членов Комитета Служба инициирует специальные проверки.

В своей работе Служба использует рискориентированный подход, что позволяет идентифицировать и проанализировать наиболее существенные для бизнеса Общества риски. Выявленные в результате внутренних аудиторских проверок риски направляются менеджменту, который разрабатывает адекватные механизмы внутреннего контроля для

управления выявленными рисками. Службой постоянно осуществляется постоянный мониторинг уровня рисков по Компании, что позволяет своевременно вносить коррективы в существующую систему внутреннего контроля, чтобы она отвечала возникающим рискам в условиях постоянного развития и связанных с этим изменений.

27.03.2009 г. Советом директоров Общества было утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО "Кузбассэнерго", определившее цели и принципы организации системы внутреннего контроля в Обществе, органы и лица, ответственные за осуществление процедур внутреннего контроля.

В соответствии с Положением Служба внутреннего аудита осуществляет непосредственную оценку системы внутреннего контроля Общества.

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

Аудитор Общества при проведении проверки вправе привлекать специалистов службы внутреннего аудита.

Эмитентом утверждён (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 ОАО "Кузбассэнерго" разработан, утверждён и действует внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации - Положение об инсайдерской информации ОАО "Кузбассэнерго", утверждённое Советом директоров 29.07.2011 г. (Протокол № 04/11 от 27.07.2011 г.).

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: *Босалко Дмитрий Сергеевич*

Год рождения: *1981*

Образование:

Высшее, в 2004 году окончил Дальневосточный Государственный Университет, 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		
2006	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская угольная энергетическая компания".	Аудитор СВКиА, Владивостокский филиал.
2008	2011	Открытое акционерное общество "Сибирская угольная энергетическая компания".	Начальник Регионального Управления СВКиА в г. Хабаровск и Ленинск-Кузнецкий.
2010	2011	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Руководитель Службы внутреннего аудита.
май 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	Член Ревизионной комиссии.
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Губеровский РМЗ"	Член Ревизионной комиссии.

2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ЖКУ".	Член Ревизионной комиссии.
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Хабаровская энерготехнологическая компания".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Ревизионной комиссии.
май 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Приморскуголь"	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Открытое акционерное общество "Ургауголь".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Дальтрансуголь".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Общество с ограниченной ответственностью "Правобережное".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская угольная энергетическая компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *Вандакуров Виталий Сергеевич*

Год рождения: *1986*

Образование:

Высшее, в 2008 году окончил Кузбасский государственный технический университет по специальности "Финансы и кредит".

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		
январь 2008	сентябрь 2008	Открытое акционерное общество "УРСА Банк", Красноярский филиал.	Главный специалист отдела продаж и клиентского обслуживания ДО "Правобережный".
сентябрь 2008	февраль 2009	Закрытое акционерное общество "Банк Русский Стандарт", Кемеровское представительство.	Директор отделения "Строителей."
март 2009	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Аудитор, Старший аудитор Службы внутреннего аудита.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский инженерно-аналитический центр".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Камышанский"	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Управление по профилактике и рекультивации".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский научно-исследовательский институт углеобогащения".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Колмогоровская".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центр новых и инновационных технологий СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "СУЭК Спецэлти Минералз"	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Общество с ограниченной ответственностью "Читауголь"	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности

(наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Демиденко Дмитрий Евгеньевич*

Год рождения: *1985*

Образование:

Высшее, в 2008 году окончил Кузбасский государственный технический университет, экономист по специальности "Бухгалтерский учет, анализ и аудит".

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		
февраль 2007	август 2008	Общество с ограниченной ответственностью "Аудит-Оптим-К".	Помощник аудитора, бухгалтер-аудитор.
август 2008	апрель 2010	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Специалист Службы внутреннего аудита, аудитор Службы внутреннего аудита.
апрель 2010	настоящее время	Филиал Открытого акционерного общества "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" в г. Ленинск-Кузнецкий.	Аудитор регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита; Заместитель начальника регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита; Начальник регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр Здоровья «Энергетик».	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2010	28.06.2011	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский научно-исследовательский	Член Ревизионной комиссии.

		институт углеобогащения".	
2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Егзовская".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Красноярская".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Межрегиональная электросетевая распределительная компания".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Забайкалья".	Член Ревизионной комиссии.
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Якутская энергетическая компания".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Кузбасс".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Камышанский"	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центральная углехимическая лаборатория".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Агропромышленная компания "Сибирь".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Колмогоровская".	Председатель Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центр новых и инновационных технологий СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "СУЭК Спецэлти Минералз"	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Жабина Светлана Анатольевна*

Год рождения: *1981*

Образование:

Высшее, в 2005 году окончила Кузбасский Государственный Технический университет по специальности: Бухгалтерский учет, анализ и аудит.

Квалификационный аттестат аудитора от 07.11.2007 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
март 2007	апрель 2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист Службы внутреннего контроля и аудита.
май 2008	июнь 2011	Филиала Открытого акционерного общества "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" в г. Ленинск- Кузнецкий.	Главный специалист - эксперт по корпоративному управлению Службы внутреннего контроля и аудита.
июль 2011	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
июнь 2011	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултаеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский инженерно-аналитический центр".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2010	28.06.2011	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Егозовская".	Член Ревизионной комиссии.
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Кузбасс".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центральная углехимическая лаборатория".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Агропромышленная компания "Сибирь".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Колмогоровская".	Член Ревизионной комиссии.

2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центр новых и инновационных технологий СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергосбытовая компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Чертан Александр Вячеславович**

(председатель)

Год рождения: **1979**

Образование:

высшее, в 2001 году окончил Сибирский государственный индустриальный университет, инженер по специальности "Металлургические машины и оборудование"; в 2005 году окончил Кузбасский государственный университет, специальность: экономист-менеджер "Экономика и управление на предприятии".

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		
ноябрь 2007	июль 2008	Кемеровское Открытое акционерное общество "Азот".	Ведущий инженер по диагностике опасных производственных объектов.
июль 2008	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Старший аудитор Службы внутреннего аудита; Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита; Руководитель Службы внутреннего аудита.

июнь 2011	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Председатель Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Председатель Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Председатель Ревизионной комиссии.
2010	2011	Общество с ограниченной ответственностью "ГлавЭнергоСбыт".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт".	Член Ревизионной комиссии.
июнь 2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский инженерно-аналитический центр".	Председатель Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ГРИНФИН".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Управление по профилактике и рекультивации".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Подстанция 220/110 "Соколовская".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Агропромышленная компания "Сибирь".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Лестопром".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Вятка-СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "СУЭК-Финанс".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Компания "Межрегиональные магистральные сети".	Член Ревизионной комиссии.
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

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

Единица измерения: *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	2 786 301	0
Заработная плата	3 020 348.54	664 071.35
Премии	753 955	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	19 800	0
Иные виды вознаграждений	20 606.65	0
ИТОГО	6 601 011.19	664 071.35

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

В 2012 году вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии будут выплачиваться в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Кузбассэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" от 23.06.2009 года (протокол № 26), до момента утверждения Положения в новой редакции.

Вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за участие в проверках (ревизиях) финансово-хозяйственной деятельности Общества могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества. Порядок и сроки выплаты вознаграждения определяются Общим собранием акционеров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества, может быть увеличен на 50 %.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, посещения объектов Общества, выполнения иных задач, связанных с выполнением функций члена Ревизионной комиссии Общества.

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

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 332	6 289
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 365 440.8	581 043.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	65 317.6	14 809.7

В состав работников эмитента входят работники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые работники) такие, как исполнительный директор, директора и главный бухгалтер ОАО «Кузбассэнерго». Стаж ключевых работников, по состоянию на 31.03.2012г. составляет:

Шейбак Юрий Владимирович, исполнительный директор:

Общий стаж – 36 лет 4 мес.

Стаж работы в Обществе - 30 лет 6 мес.

Сидоров Николай Васильевич, первый заместитель исполнительного директора - главный инженер:

Общий стаж - 31 год 11 мес.

Стаж работы в Обществе – 0 лет 7 мес.

Лавров Александр Михайлович, директор по экономике и финансам:

Общий стаж – 36 лет 11 мес.

Стаж работы в Обществе – 8 лет 1 мес.

Бенедиктов Андрей Александрович, директор по ресурсному обеспечению:

Общий стаж – 15 лет 7 мес.

Стаж работы в Обществе – 15 лет 7 мес.

Скороходов Дмитрий Викторович, директор по юридическим вопросам:

Общий стаж – 17 лет 10 мес.

Стаж работы в Обществе – 13 лет 8 мес.

Пушкин Сергей Викторович, директор по инвестициям:

Общий стаж – 27 лет 5 мес.

Стаж работы в Обществе – 20 лет 7 мес.

Григорович Дмитрий Анатольевич, директор по сбыту теплоэнергии:

Общий стаж – 13 лет 7 мес.

Стаж работы в Обществе – 13 лет 7 мес.

Невежина Алена Александровна, главный бухгалтер (по совместительству):

Общий стаж – 22 года 11 мес.

Стаж работы в Обществе – 11 лет 9 мес.

В Кемеровскую областную организацию Всероссийского «Электропрофсоюза» входят 42,09 % трудящихся Общества, которые являются членами профсоюза.

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: **285 949**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **24**

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):

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **16.12.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **316 068**

Привилегированные акции отсутствуют: **Да**

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 "Сибэнергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибэнергохолдинг"**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-кт Вернадского 37 корп. 2

ИНН: **7729604412**

ОГРН: **1087760000041**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.74**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.74**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет: **Нет**

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует): **Да**

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Полное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Место нахождения

*Kunp, 3 Georgiou Katsounotou Street, Kitallides Building, 2nd floor, P.C. 3036, Limassol, Cyprus
(3, Георгиу Катсуноту, Киталлидес Билдинг, 2й этаж, 3036, Лимассол, Кунр),*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *66.42*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *66.42*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет: *Нет*

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует): *Да*

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Полное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Сокращенное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Место нахождения

Австрия, Parkring 6 A-1010, Vienna, AUSTRIA,

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *10.59*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *10.59*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет: *Нет*

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует): *Да*

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

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

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: *Чукотский автономный округ, в лице уполномоченного органа - Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа.*

Место нахождения: *689000, Российская Федерация, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д. 2.*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.0037*

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *21.02.2011*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *50.0009*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *50.0009*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*.

Место нахождения: *119415, Россия, г. Москва, пр-кт Вернадского, дом 37, корп. 2.*

ИНН: *7729604412*

ОГРН: *1087760000041*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *7.0906*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *7.0906*

Полное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)*

Сокращенное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)*

Место нахождения: *3 Georgiou Katsounotou Street, Kitallides Building, 2nd floor, P.C. 3036, Limassol, Cyprus (3, Георгиу Катсуноту, Киталлидес Билдинг, 2й этаж, 3036, Лимассол, Кипр)*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.7814**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.7814**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Место нахождения: **3 Georgiou Katsounotou Street, Kitallides Building, 2nd floor, P.C. 3036, Limassol, Cyprus (3, Георгиу Катсуноту, Куталидес Билдинг, 2й этаж, 3036, Лимассол, Кипр)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66.13**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибэнергохолдинг"**

Место нахождения: **119415, Россия, г. Москва, пр-кт Вернадского, дом 37, корп. 2.**

ИНН: **7729604412**

ОГРН: **1087760000041**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.74**

Полное фирменное наименование: **VTB BANK (AUSTRIA) AG**

Сокращенное фирменное наименование: **VTB BANK (AUSTRIA) AG**

Место нахождения: **Parkring 6 A-1010, Vienna, AUSTRIA**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.12.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Место нахождения: **3 Georgiou Katsounotou Street, Kitallides Building, 2nd floor, P.C. 3036, Limassol, Cyprus (3, Георгиу Катсуноту, Куталидес Билдинг, 2й этаж, 3036, Лимассол, Кипр)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66.13**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*

Место нахождения: *119415, Россия, г. Москва, пр-кт Вернадского, дом 37, корп. 2.*

ИНН: *7729604412*

ОГРН: *1087760000041*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.74**

Полное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Сокращенное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Место нахождения: *Parkring 6 A-1010, Vienna, AUSTRIA*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.59**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	23	64 043 118
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	2	64 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	21	43 118
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Дата совершения сделки: **20.01.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение № 3 к договору поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК».

Стороны сделки: **Покупатель: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Поставщик: Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Не является резидентом РФ

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки в соответствии со ст.81 ФЗ "Об акционерных обществах": SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД) - акционер Общества, обладающий более 20% голосующих акций Общества, входит в группу лиц с Поставщиком.

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **50**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Срок исполнения обязательств по сделке: 2014 – 2016 г.г.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **08.06.2011**

Дата составления протокола: **08.06.2011**

Номер протокола: **31**

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента: Максимальная стоимость Товара по Договору №СУЭК-10/970с от 30.12.2010г. с учетом дополнительного соглашения №3 составляет: 64 000 000 000 (шестьдесят четыре миллиарда) рублей без учета НДС 18%, что составляет более 50 % от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 30.09.2011 г.

Дата совершения сделки: **20.01.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК».

Стороны сделки: **Покупатель :Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Поставщик: Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD**
(СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД)

Не является резидентом РФ

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки в соответствии со ст.81 ФЗ "Об акционерных обществах": SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД) - акционер Общества, обладающий более 20% голосующих акций Общества, входит в группу лиц с Поставщиком.

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **50**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Срок исполнения обязательств по сделке: 2014 – 2016 г.г.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **08.06.2011**

Дата составления протокола: **08.06.2011**

Номер протокола: **31**

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента: Максимальная стоимость Товара по Договору №СУЭК-10/970с от 30.12.2010г. с учетом дополнительного соглашения №1 составляет: 64 000 000 000 (шестьдесят четыре миллиарда) рублей без учета НДС 18%, что составляет более 50 % от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 30.09.2011 г.

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 480 727 000
в том числе просроченная	661 435 000
Дебиторская задолженность по векселям к получению	19 556 000
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	926 307 000
в том числе просроченная	73 186 000
Общий размер дебиторской задолженности	4 911 992 000

в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	790 044 000
---	-------------

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЦФР»*.

Место нахождения: *123610, г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, подъезд 7, этажи 7-8.*

ИНН: *7705620038*

ОГРН: *1047796723534*

Сумма дебиторской задолженности: *648 021 000*

Единица измерения: *руб.*

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

Размер просроченной дебиторской задолженности: на 31.12.2011 – 881 000 руб.

В случае неисполнения обязательств по договору ОАО «Кузбассэнерго» руководствуется действующим законодательством (ст. 395 Гражданского кодекса РФ).

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 586 651 000
в том числе просроченная	1 660 987 000
Дебиторская задолженность по векселям к получению	17 135 000
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	385 676 000
в том числе просроченная	53 870 000
Общий размер дебиторской задолженности	5 348 373 000
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 749 968 000

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЦФР»*.

Место нахождения: *123610, г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, подъезд 7, этажи 7-8.*

ИНН: *7705620038*

ОГРН: 1047796723534

Сумма дебиторской задолженности: 1 704 807 000

Единица измерения: руб.

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

Размер просроченной дебиторской задолженности: на 31.03.2012 – 999 000 руб.

В случае неисполнения обязательств по договору ОАО «Кузбассэнерго» руководствуется действующим законодательством (ст. 395 Гражданского кодекса РФ).

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за

Организация: **Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул., Бриллиантовая, 2**

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	10563800
ИНН	4200000333
по ОКВЭД	40.11.1
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 17
по ОКЕИ	384

Пояснение	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100,5110	Нематериальные активы	1110	0	0	0
5140,5150	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
5200,5210, 5240,5250	Основные средства	1130	21 962 215	21 204 767	21 564 887
5220,5230	Доходные вложения в материальные ценности	1140	3 576	0	0
5301,5311	Финансовые вложения	1150	11 628 027	335 570	386 954
	Отложенные налоговые активы	1160	4 200	2 816	0

5290,5295	Прочие внеоборотные активы	1170	4 241 963	1 780 434	176 501
	ИТОГО по разделу I	1100	37 839 981	23 323 587	22 128 342
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400,5420	Запасы	1210	2 966 659	1 719 940	1 778 518
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23 060	52 556	17 905
5500,5520	Дебиторская задолженность	1230	4 911 992	4 003 280	4 670 346
	в том числе:				
5501,5521	Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12301	204 198	110 485	131 347
5510,5530	Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12302	4 707 794	3 892 795	4 538 999
5307,5317	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 014 871	4 638 240	376 762
	в том числе:				
	Касса	12501	181	271	196
	расчетные счета	12502	3 697 113	4 557 306	375 650
	валютные счета	12503	0	79 082	0
	прочие денежные средства	12504	1 317 577	1 581	916
	Прочие оборотные активы	1260	49 790	33 006	27 559
	ИТОГО по разделу II	1200	12 966 372	10 447 022	6 871 090
	БАЛАНС (актив)	1600	50 806 353	33 770 609	28 999 432

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	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	706 760	706 760	706 760
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-66 541	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 842 904	9 845 051	9 856 029
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 496 044	7 496 044	7 496 044
	Резервный капитал	1360	35 338	35 338	35 308
	в том числе:				
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	13601	35 338	35 338	35 308
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	0	0	0
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 341 716	9 670 540	7 493 851
	в том числе:				

	нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	13701	8 672 687	7 504 744	7 513 974
	нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	13702	-1 330 971	2 165 796	-20 123
	ИТОГО по разделу III	1300	26 356 221	27 753 733	25 587 992
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5551,5571	Заемные средства	1410	15 000 000	0	0
	Отложенные налоговые обязательства	1420	323 979	510 554	268 198
5700	Резервы под условные обязательства	1430	40 295	40 407	33 549
5554,5574	Прочие обязательства	1450	4 109	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	15 368 383	550 961	301 747
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5560,5580	Заемные средства	1510	4 091 574	2 000 000	0
5563,5583	Кредиторская задолженность	1520	3 087 322	2 263 977	2 210 073
	в том числе:				
5564,5584	поставщики и подрядчики	15201	2 617 876	963 444	1 036 926
5565,5585	векселя к уплате	15202	1 801	5 910	6 160
5566,5586	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	15203	0	398 548	131 708
5567,5587	задолженность перед персоналом организации	15204	4 102	52 500	47 270
5568,5588	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	15205	48 407	34 946	19 232
5569,5589	задолженность перед бюджетом	15206	42 911	543 670	713 503
5569.1,5589.1	авансы полученные	15207	143 490	79 802	102 826
5569.2,5589.2	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	15208	1 726	1 846	1 998
5569.3,5589.3	прочие кредиторы	15209	227 009	183 311	150 450
	Доходы будущих периодов	1530	29 769	31 566	32 881
5710	Оценочные обязательства	1540	1 348 431	923 099	858 531
	Прочие обязательства	1550	524 653	247 273	8 208
	ИТОГО по разделу V	1500	9 081 749	5 465 915	3 109 693
	БАЛАНС (пассив)	1700	50 806 353	33 770 609	28 999 432

Отчет о прибылях и убытках
за

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 17
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул,, Бриллиантовая, 2		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
-	Выручка	2110	30 429 310	30 616 677
-	Себестоимость продаж	2120	-30 142 100	-27 105 842
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	287 210	3 510 835
-	Коммерческие расходы	2210	-19 547	-17 824
-	Управленческие расходы	2220	0	0
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	267 663	3 493 011
-	Доходы от участия в других организациях	2310	74 335	0
-	Проценты к получению	2320	621 905	252 710
-	Проценты к уплате	2330	-843 314	-4 334
-	Прочие доходы	2340	137 053	355 419
-	Прочие расходы	2350	-1 795 605	-1 206 483
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 537 963	2 890 323
-	Текущий налог на прибыль	2410	0	-489 822
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	135 496	151 297
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-26 937	-50 277
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	213 901	-189 263
-	Прочее	2460	20 028	4 865
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 330 971	2 165 826
	СПРАВОЧНО:			
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
-	Совокупный финансовый результат периода	2500	-1 330 971	2 165 826
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.00002	0.00003
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

**Отчет об изменениях капитала
за**

Организация: **Кузбасское Открытое акционерное общество
энергетики и электрификации.**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **656037 Россия, Алтайский край, г.
Барнаул,, Бриллиантовая, 2**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

10563800

4200000333

40.11.1

47 / 17

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собстве нные акции, выкупл енные у акционе ров	Добавочны й капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	706 760	0	17 352 073	35 308	7 493 851	25 587 992
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	0	0	0	0	2 165 826	2 165 826
в том числе:							
чистая прибыль	3211	0	0	0	0	2 165 826	2 165 826
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	0	0	0	0	0	0
дополнительный выпуск акций	3214	0	0	0	0	0	0
увеличение номинальной стоимости акций	3215	0	0	0	0	0	0
реорганизация юридического лица	3216	0	0	0	0	0	0
Уменьшение капитала – всего:	3220	0	0	0	0	-85	-85
в том числе:							
убыток	3221	0	0	0	0	0	0

переоценка имущества	3222	0	0	0	0	0	0
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	0	0	0	0	-85	-85
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	0	0	0	0	0	0
уменьшение количества акций	3225	0	0	0	0	0	0
реорганизация юридического лица	3226	0	0	0	0	0	0
дивиденды	3227	0	0	0	0	0	0
Изменение добавочного капитала	3230	0	0	-10 978	0	10 978	0
Изменение резервного капитала	3240	0	0	0	30	-30	0
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	706 760	0	17 341 095	35 338	9 670 540	27 753 733
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	0	0	0	0	2 147	2 147
в том числе:							
чистая прибыль	3311	0	0	0	0	0	0
переоценка имущества	3312	0	0	0	0	2 147	2 147
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	0	0	0	0	0	0
дополнительный выпуск акций	3314	0	0	0	0	0	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315	0	0	0	0	0	0
реорганизация юридического лица	3316	0	0	0	0	0	0
Уменьшение капитала – всего:	3320	0	-66 541	-2 157	0	-1 330 971	-1 399 659
в том числе:							
убыток	3321	0	0	0	0	-1 330 971	-1 330 971
переоценка имущества	3322	0	0	-2 147	0	0	-2 147
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	0	0	0	0	0	0
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	0	0	0	0	0	0
уменьшение количества акций	3325	0	-66 541	0	0	0	-66 541
реорганизация юридического лица	3326	0	0	0	0	0	0
дивиденды	3327	0	0	0	0	0	0
Изменение добавочного капитала	3330	0	0	0	0	0	0
Изменение резервного	3340	0	0	0	0	0	0

капитала							
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	706 760	-66 541	17 338 948	35 338	8 341 716	26 356 221

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2010 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	25 587 992	2 165 826	-85	27 753 733
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	0	0	0	0
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	25 587 992	2 165 826	-85	27 753 733
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	7 493 851	2 165 826	10 863	9 670 540
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	0	0	0	0
исправлением ошибок	3421	0	0	0	0
после корректировок	3501	7 493 851	2 165 826	10 863	9 670 540
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	18 094 141	0	-10 948	18 083 193
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	0	0	0	0
исправлением ошибок	3422	0	0	0	0
после корректировок	3502	18 094 141	0	-10 948	18 083 193

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	26 385 990	27 785 299	25 620 873

**Отчет о движении денежных средств
за**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 17
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул,, Бриллиантовая, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств – всего	4110	35 340 117	34 994 679
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг. в т.ч.:	4111	34 891 179	34 651 181
дочерним, зависимым обществам	4111.1	6 524	6 583
основному обществу	4111.2	0	0
организациям	4111.3	34 884 655	34 644 598
арендные платежи, лицензионные платежи, гонорары, комиссионные платежи и пр.	4112	69 959	95 046
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	378 979	248 452
Направлено денежных средств - всего	4120	-36 226 387	-29 832 423
в том числе:			
на оплату товаров, работ, услуг	4121	-29 429 229	-23 859 269
дочерним, зависимым обществам	4121.1	-841 413	-691 918
основному обществу	4121.2	0	0
другим организациям	4121.3	-28 587 816	-23 167 351
на оплату труда	4122	-2 119 665	-1 820 529
на выплату процентов по долговым обязательствам	4123	-801 887	-3 289
на расчеты по налогам и сборам	4124	-335 314	-288 832
на прочие выплаты, перечисления	4129	-3 540 292	-3 860 504
в том числе:			
прочие налоги, кроме налога на прибыль	4129.1	-2 522 435	-3 032 132
прочие платежи	4129.2	-1 017 857	-828 372
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	4100	-886 270	5 162 256

Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств – всего	4210	10 892 487	4 761 628
в том числе:			
от продажи объектов основных средств и иного имущества	4211	15 723	27 145
дочерним, зависимым обществам	4211.1	0	0
основному обществу	4211.2	0	0
другим организациям	4211.3	15 723	27 145
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	78 776
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), в т.ч.	4213	10 393 000	4 450 000
дочерним, зависимым обществам	4213.1	0	0
основному обществу	4213.2	0	0
другим организациям	4213.3	10 393 000	4 450 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	483 764	205 707
прочие поступления	4219	0	0
Направлено денежных средств – всего	4220	-26 562 863	-7 674 296
в том числе:			
на приобретение объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности) и нематериальных активов	4221	-4 819 709	-3 219 587
дочерним, зависимым обществам	4221.1	-80 494	0
основному обществу	4221.2	0	0
другим организациям	4221.3	-4 739 215	-3 219 587
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-12 000	-3 664
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-21 730 609	-4 451 045
дочерним, зависимым обществам	4223.1	0	0
основному обществу	4223.2	0	-1 045
другим организациям	4223.3	-21 730 609	0
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	0	0
прочие платежи	4229	-545	0
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности	4200	-15 670 376	-2 912 668
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств – всего	4310	21 000 000	2 011 736
в том числе:			
кредитов и займов	4311	21 000 000	2 000 000

от дочерних, зависимых обществ	4311.1	15 000 000	0
от основного общества	4311.2	0	0
от других организаций	4311.3	6 000 000	2 000 000
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
другие поступления	4319	0	11 736
Направлено денежных средств – всего	4320	-4 066 520	-151
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-66 498	0
на выплату дивидендов	4322	-22	-151
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-4 000 000	0
дочерним, зависимым обществам	4323.1	0	0
основному обществу	4323.2	0	0
другим организациям	4323.3	-4 000 000	0
прочие платежи	4329	0	0
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	4300	16 933 480	2 011 585
Результат движения денежных средств за отчетный период	4400	376 834	4 261 173
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	4450	4 638 240	376 762
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4500	5 014 871	4 638 240
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-203	305

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
	Дата	0710005
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 17
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул,, Бриллиантовая, 2		

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	4	-4	4	-4
	5110	за предыдущий год	4	-4	4	-4
в том числе:						
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналог. активы		за отчетный год	4	-4	4	-4
		за предыдущий год	4	-4	4	-4
лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналог. активы		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	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от

				обесценен ия		обесценени я
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	0	0	0	0
	5110	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналог. активы	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	0	0
	5110	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналог. активы	5101	за отчетный год	0	0	0
	5111	за предыдущий год	0	0	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	4	4	4
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	4	4	4
в том числе:				
товарные знаки (знаки обслуживания)		4	4	4
(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	0	0	0	0
	5150	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(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	0	0	0	0
	5150	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

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	0	0
	5170	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		
(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	0	0	0
	5170	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(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	55 505 485	-35 565 664	57 198 860	-37 210 724
	5210	за предыдущий год	54 773 985	-33 888 592	55 505 485	-35 565 664
в том числе:						
здания	5201	за отчетный год	10 234 026	-4 291 359	10 290 054	-4 436 071
	5211	за предыдущий год	10 242 259	-4 063 452	10 465 189	-4 291 359
сооружения и передаточные	5202	за отчетный год	16 240 625	-10 702 865	16 839 382	-11 190 519
	5212	за предыдущий год	16 253 476	-10 089 578	16 548 750	-10 702 865
машины и оборудование	5203	за отчетный год	28 194 083	-20 364 011	29 192 470	-21 295 702
	5213	за предыдущий год	27 565 141	-19 537 605	27 784 108	-20 364 011
транспортные средства	5204	за отчетный год	205 053	-164 841	203 759	-165 050
	5214	за предыдущий год	193 935	-163 192	185 832	-164 841
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	63 609	-42 086	65 652	-47 965
	5215	за предыдущий год	76 706	-34 374	80 148	-42 086
многолетные насаждения	5206	за отчетный год	568	-256	568	-277
	5216	за предыдущий год	568	-234	568	-256
другие виды основных средств	5207	за отчетный год	127 948	-246	167 080	-75 140
	5217	за предыдущий год	2 327	-157	1 317	-246
земельные участки и объекты природопользования	5208	за отчетный год	439 573	0	439 895	0
	5218	за предыдущий год	439 573	0	439 573	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за отчетный год	0	0	3 984	-408
	5230	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						

машины и оборудование	5221	за отчетный год	0	0	3 667	-356
	5231	за предыдущий год	0	0	0	0
прочее	5223	за отчетный год	0	0	317	-52
	5233	за предыдущий год	0	0	0	0

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	1 739 310	-45 935	42 207
	5210	за предыдущий год	826 350	-94 850	66 700
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	56 191	-163	38
	5211	за предыдущий год	234 814	-11 884	2 235
сооружения и передаточные	5202	за отчетный год	601 602	-2 845	2 276
	5212	за предыдущий год	309 178	-13 904	5 084
машины и оборудование	5203	за отчетный год	1 033 285	-34 898	33 141
	5213	за предыдущий год	277 166	-58 199	53 283
транспортные средства	5204	за отчетный год	2 080	-3 374	3 068
	5214	за предыдущий год	1 750	-9 853	6 098
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	5 620	-3 577	3 067
	5215	за предыдущий год	3 442	0	0
многолетные насаждения	5206	за отчетный год	0	0	0
	5216	за предыдущий год	0	0	0
другие виды основных средств	5207	за отчетный год	40 190	-1 058	617
	5217	за предыдущий год	0	-1 010	0
земельные участки и объекты природопользования	5208	за отчетный год	342	-20	0
	5218	за предыдущий	0	0	0

		год			
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за отчетный год	3 984	0	0
	5230	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
машины и оборудование	5221	за отчетный год	3 667	0	0
	5231	за предыдущий год	0	0	0
прочее	5223	за отчетный год	317	0	0
	5233	за предыдущий год	0	0	0

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	-1 687 267	0	0
	5210	за предыдущий год	-1 743 772	0	0
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	-144 750	0	0
	5211	за предыдущий год	-230 142	0	0
сооружения и передаточные	5202	за отчетный год	-489 930	0	0
	5212	за предыдущий год	-618 371	0	0
машины и оборудование	5203	за отчетный год	-964 832	0	0
	5213	за предыдущий год	-879 689	0	0
транспортные средства	5204	за отчетный год	-3 277	0	0
	5214	за предыдущий год	-7 747	0	0
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	-8 946	0	0
	5215	за предыдущий год	-7 712	0	0
многолетные насаждения	5206	за отчетный год	-21	0	0
	5216	за предыдущий	-22	0	0

		год			
другие виды основных средств	5207	за отчетный год	-75 511	0	0
	5217	за предыдущий год	-89	0	0
земельные участки и объекты природопользования	5208	за отчетный год	0	0	0
	5218	за предыдущий год	0	0	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за отчетный год	-408	0	0
	5230	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
машины и оборудование	5221	за отчетный год	-356	0	0
	5231	за предыдущий год	0	0	0
прочее	5223	за отчетный год	-52	0	0
	5233	за предыдущий год	0	0	0

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	1 264 946	1 974 079
	5250	за предыдущий год	679 494	1 264 946
в том числе:				
строительство объектов основных средств	5241	за отчетный год	596 314	1 436 957
	5251	за предыдущий год	482 720	596 314
оборудование к установке	5242	за отчетный год	668 632	537 122
	5252	за предыдущий год	472 206	668 632

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	5240	за отчетный год	2 648 475	-200 032	-1 739 310

незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего					
	5250	за предыдущий год	1 425 232	-13 430	-826 350
в том числе:					
строительство объектов основных средств	5241	за отчетный год	2 399 069	-14 131	-1 544 295
	5251	за предыдущий год	953 026	-13 082	-826 350
оборудование к установке	5242	за отчетный год	249 406	-185 901	-195 015
	5252	за предыдущий год	472 206	-348	0

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	1 396 933	690 456
в том числе:			
здания	5261	52 260	234 535
сооружения и передаточные	5262	506 282	308 645
машины и оборудование	5263	801 326	147 276
прочее	5265	37 065	0
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	-7 724	0
в том числе:			
сооружения и передаточные	5272	-2 823	0
машины и оборудование	5273	-4 846	0
прочее	5275	-55	0

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	257 927	304 117	874 236
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0

Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом(по кадастровой стоимости)	5283	15 488 659	16 013 552	14 135 044
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 218 036	1 335 581	1 995 723
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	0	0	0
Иное использование основных средств (залог 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	335 570	0	11 628 027	0
	5311	за предыдущий год	428 449	-41 495	335 570	0
в том числе:						
инвестиции в дочерние общества	5302	за отчетный год	334 054	0	289 192	0
	5312	за предыдущий год	334 054	0	334 054	0
инвестиции в другие организации	5304	за отчетный год	0	0	0	0
	5314	за предыдущий год	92 879	-41 495	0	0
займы на срок более 12 мес.	5305	за отчетный год	0	0	11 337 319	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0	0
прочие вложения	5306	за отчетный год	1 516	0	1 516	0
	5316	за предыдущий год	1 516	0	1 516	0
Краткосрочные - всего	5307	за отчетный год	1 045	-1 045	1 335	-1 335
	5317	за предыдущий год	0	0	1 045	-1 045
в том числе:						
прочие краткосрочные финан. вложения	5309	за отчетный год	1 045	-1 045	1 335	-1 335
	5319	за предыдущий год	0	0	1 045	-1 045
в том числе:						
депозиты более 90 дн.	5309.1	за отчетный год	0	0	0	0

	5319.1	за предыдущий год	0	0	0	0
векселя	5309.2	за отчетный год	1 045	-1 045	1 335	-1 335
	5319.2	за предыдущий год	0	0	1 045	-1 045
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	336 615	-1 045	11 629 362	-1 335
	5315	за предыдущий год	428 449	-41 495	336 615	-1 045

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	11 372 319	-79 862	0
	5311	за предыдущий год	3 664	-96 542	41 495
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества	5302	за отчетный год	12 000	-56 862	0
	5312	за предыдущий год	0	0	0
инвестиции в другие организации	5304	за отчетный год	0	0	0
	5314	за предыдущий год	3 664	-96 543	41 495
займы на срок более 12 мес.	5305	за отчетный год	11 360 319	-23 000	0
	5315	за предыдущий год	0	0	0
прочие вложения	5306	за отчетный год	0	0	0
	5316	за предыдущий год	0	0	0
Краткосрочные - всего	5307	за отчетный год	10 370 290	-10 370 000	-290
	5317	за предыдущий год	4 451 045	-4 450 000	-1 045
в том числе:					
прочие краткосрочные финан. вложения	5309	за отчетный год	10 370 290	-10 370 000	-290
	5319	за предыдущий год	4 451 045	-4 450 000	-1 045
в том числе:					
депозиты более 90 дн.	5309.1	за отчетный год	4 570 000	-4 570 000	0
	5319.1	за предыдущий год	0	0	0

векселя	5309. 2	за отчетный год	5 800 290	-5 800 000	-290
	5319. 2	за предыдущий год	4 451 045	-4 450 000	-1 045
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	10 381 662	-10 449 862	-290
	5310	за предыдущий год	4 454 709	-4 546 543	40 450

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	0	
	5311	за предыдущий год	0	0	
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества	5302	за отчетный год	0	0	
	5312	за предыдущий год	0	0	
инвестиции в другие организации	5304	за отчетный год	0	0	
	5314	за предыдущий год	0	0	
займы на срок более 12 мес.	5305	за отчетный год	0	0	
	5315	за предыдущий год	0	0	
прочие вложения	5306	за отчетный год	0	0	
	5316	за предыдущий год	0	0	
Краткосрочные - всего	5307	за отчетный год	0	0	
	5317	за предыдущий год	0	0	
в том числе:					
прочие краткосрочные финан. вложения	5309	за отчетный год	0	0	
	5319	за предыдущий год	0	0	
в том числе:			0	0	
депозиты более 90 дн.	5309. 1	за отчетный год	0	0	
	5319. 1	за предыдущий год	0	0	
векселя	5309.	за отчетный год	0	0	

	2			
	5319. 2	за предыдущий год	0	0
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	1 840 210	-120 270	3 095 895	-129 236
	5420	за предыдущий год	1 959 145	-180 627	1 840 210	-120 270
в том числе:						
сырье, материалы и другие аналогичные	5401	за отчетный год	1 716 703	-120 270	2 974 512	-129 236
	5421	за предыдущий год	1 835 042	-180 627	1 716 703	-120 270
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	961	0	997	0
	5424	за предыдущий год	1 350	0	961	0
товары отгруженные	5405	за отчетный год	0	0	4	0
	5425	за предыдущий год	14	0	0	0
расходы будущих периодов	5406	за отчетный год	2 253	0	89	0
	5426	за предыдущий год	2 446	0	2 253	0
прочие запасы и затраты	5408	за отчетный год	120 293	0	120 293	0
	5428	за предыдущий год	120 293	0	120 293	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	48 479 214	0	0
	5420	за предыдущий год	41 628 524	0	0
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные	5401	за отчетный год	18 323 401	0	26
	5421	за предыдущий год	15 329 574	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	30 134 718	0	-29
	5424	за предыдущий год	26 274 078	0	0
товары отгруженные	5405	за отчетный год	1	0	3
	5425	за предыдущий год	0	0	0
расходы будущих периодов	5406	за отчетный год	21 094	0	0
	5426	за предыдущий год	24 872	0	0
прочие запасы и затраты	5408	за отчетный год	0	0	0
	5428	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	-47 117 684	-8 966	
	5420	за предыдущий год	-41 750 078	60 357	
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные	5401	за отчетный год	-16 953 138	-8 966	
	5421	за предыдущий год	-15 447 913	60 357	
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	-30 134 653	0	
	5424	за предыдущий год	-26 274 467	0	
товары отгруженные	5405	за отчетный год	0	0	
	5425	за предыдущий год	-14	0	

расходы будущих периодов	5406	за отчетный год	-29 893	0
	5426	за предыдущий год	-27 684	0
прочие запасы и затраты	5408	за отчетный год	0	0
	5428	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	110 485	0	204 198	0
	5521	за предыдущий год	131 347	0	110 485	0
в том числе:						
покупатели и заказчики	5502	за отчетный год	0	0	112 695	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0	0
векселя к получению	5503	за отчетный год	19 556	0	19 556	0
	5523	за предыдущий год	19 556	0	19 556	0
прочие дебиторы	5506	за отчетный год	90 929	0	71 947	0
	5526	за предыдущий год	111 791	0	90 929	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	5 106 083	-1 213 288	6 476 671	-1 768 877
	5530	за предыдущий год	5 232 958	-693 959	5 106 083	-1 213 288
в том числе:						
покупатели и заказчики	5511	за отчетный год	4 795 854	-1 210 517	5 108 196	-1 740 164
	5531	за предыдущий год	3 583 578	-687 539	4 795 854	-1 210 517
задолженность зависимых и дочерних обществ	5513	за отчетный год	9 395	0	0	0
	5533	за предыдущий год	5 034	0	0	0

авансы выданные	5514	за отчетный год	229 947	-835	493 795	-8 393
	5534	за предыдущий год	1 491 328	-469	229 947	-835
прочие дебиторы	5515	за отчетный год	53 948	-1 936	872 360	-20 320
	5535	за предыдущий год	129 671	-5 951	53 948	-1 936
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	5516	за отчетный год	16 939	0	2 320	0
	5536	за предыдущий год	23 347	0	16 939	0
Итого	5500	за отчетный год	5 216 568	-1 213 288	6 680 869	-1 768 877
	5520	за предыдущий год	5 364 305	-693 959	5 216 568	-1 213 288

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		перевод из долгов краткосрочную задолженность
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	206	0	-17 152
	5521	за предыдущий год	4 773	0	-25 069
в том числе:					
покупатели и заказчики	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
векселя к получению	5503	за отчетный год	0	0	0
	5523	за предыдущий год	0	0	0
прочие дебиторы	5506	за отчетный год	206	0	-17 152
	5526	за предыдущий год	4 773	0	-25 069
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	49 035 808	0	17 152
	5530	за предыдущий год	46 103 164	22 235	25 069
в том числе:					
покупатели и заказчики	5511	за отчетный год	35 906 587	0	0
	5531	за предыдущий год	36 206 955	0	0

задолженность зависимых и дочерних обществ	5513	за отчетный год	53 363	0	0
	5533	за предыдущий год	786 161	0	0
авансы выданные	5514	за отчетный год	11 451 567	0	0
	5534	за предыдущий год	8 610 698	0	0
прочие дебиторы	5515	за отчетный год	1 154 778	0	17 152
	5535	за предыдущий год	279 340	22 235	25 069
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	5516	за отчетный год	469 513	0	0
	5536	за предыдущий год	220 010	0	0
Итого	5500	за отчетный год	49 036 014	0	0
	5520	за предыдущий год	46 107 937	22 235	0

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	-2 036	0	0
	5521	за предыдущий год	-566	0	0
в том числе:					
покупатели и заказчики	5502	за отчетный год	0	0	0
	5522	за предыдущий год	0	0	0
векселя к получению	5503	за отчетный год	0	0	0
	5523	за предыдущий год	0	0	0
прочие дебиторы	5506	за отчетный год	-2 036	0	0
	5526	за предыдущий год	-566	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	-47 569 653	-24	-555 589
	5530	за предыдущий год	-46 277 343	0	-519 329
в том числе:					

покупатели и заказчики	5511	за отчетный год	-35 481 526	-24	-529 647
	5531	за предыдущий год	-34 994 679	0	-522 978
задолженность зависимых и дочерних обществ	5513	за отчетный год	-62 758	0	0
	5533	за предыдущий год	-781 800	0	0
авансы выданные	5514	за отчетный год	-11 187 719	0	-7 558
	5534	за предыдущий год	-9 872 079	0	-366
прочие дебиторы	5515	за отчетный год	-353 518	0	-18 384
	5535	за предыдущий год	-402 367	0	4 015
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	5516	за отчетный год	-484 132	0	0
	5536	за предыдущий год	-226 418	0	0
Итого	5500	за отчетный год	-47 571 689	-24	-555 589
	5520	за предыдущий год	-46 277 909	0	-519 329

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	0	0
в том числе:			

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	0	0	0
в том числе:					

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Заемные средства – всего (стр. 1410)	5551	за отчетный год	0	15 000 000
	5571	за предыдущий год	0	0

в том числе:				
займы	5553	за отчетный год	0	15 000 000
	5573	за предыдущий год	0	0
Прочие обязательства-всего (стр. 1450)	5554	за отчетный год	0	4 109
	5574	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
прочее	5558	за отчетный год	0	4 109
	5578	за предыдущий год	0	0
Заемные средства – всего(стр. 1510)	5560	за отчетный год	2 000 000	4 091 574
	5580	за предыдущий год	0	2 000 000
в том числе:				
кредиты	5561	за отчетный год	2 000 000	4 002 122
	5581	за предыдущий год	0	2 000 000
займы	5562	за отчетный год	0	89 452
	5582	за предыдущий год	0	0
Кредиторская задолженность- всего(стр. 1520)	5563	за отчетный год	2 263 977	3 087 322
	5583	за предыдущий год	2 210 073	2 263 977
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5564	за отчетный год	963 444	2 617 876
	5584	за предыдущий год	1 036 926	963 444
векселя к уплате	5565	за отчетный год	5 910	1 801
	5585	за предыдущий год	6 160	5 910
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	5566	за отчетный год	398 548	0
	5586	за предыдущий год	131 708	398 548
задолженность перед персоналом	5567	за отчетный год	52 500	4 102
	5587	за предыдущий год	47 270	52 500
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5568	за отчетный год	34 946	48 407
	5588	за предыдущий год	19 232	34 946
задолженность перед бюджетом	5569	за отчетный год	543 670	42 911
	5589	за предыдущий год	713 503	543 670
авансы полученные	5569.1	за отчетный год	79 802	143 490
	5589.1	за предыдущий год	102 826	79 802
задолженность перед учредит. по выплате	5569.2	за отчетный год	1 846	1 726
	5589.2	за предыдущий год	1 998	1 846
прочее	5569.3	за отчетный год	183 311	227 009
	5589.3	за предыдущий год	150 450	183 311
Итого	5550	за отчетный год	4 263 977	22 183 005
	5570	за предыдущий год	2 210 073	4 263 977

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
Заемные средства – всего (стр. 1410)	5551	за отчетный год	15 000 000	709 315
	5571	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
займы	5553	за отчетный год	15 000 000	709 315
	5573	за предыдущий год	0	0
Прочие обязательства-всего (стр. 1450)	5554	за отчетный год	0	0
	5574	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
прочее	5558	за отчетный год	0	0
	5578	за предыдущий год	0	0
Заемные средства – всего(стр. 1510)	5560	за отчетный год	6 000 000	184 146
	5580	за предыдущий год	2 000 000	0
в том числе:				
кредиты	5561	за отчетный год	6 000 000	184 146
	5581	за предыдущий год	2 000 000	0
займы	5562	за отчетный год	0	0
	5582	за предыдущий год	0	0
Кредиторская задолженность-всего(стр. 1520)	5563	за отчетный год	65 174 800	215 896
	5583	за предыдущий год	55 292 963	113 677
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5564	за отчетный год	32 139 966	214 884
	5584	за предыдущий год	24 655 328	113 199
векселя к уплате	5565	за отчетный год	0	0
	5585	за предыдущий год	0	0
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	5566	за отчетный год	249 779	0
	5586	за предыдущий год	2 643 487	0
задолженность перед персоналом	5567	за отчетный год	2 443 671	0
	5587	за предыдущий год	2 167 824	0
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5568	за отчетный год	672 047	0
	5588	за предыдущий год	468 829	0
задолженность перед	5569	за отчетный год	11 352 259	1 012

бюджетом				
	5589	за предыдущий год	10 186 689	468
авансы полученные	5569.1	за отчетный год	17 538 351	0
	5589.1	за предыдущий год	14 591 741	10
задолженность перед учредит. по выплате	5569.2	за отчетный год	0	0
	5589.2	за предыдущий год	0	0
прочее	5569.3	за отчетный год	778 727	0
	5589.3	за предыдущий год	579 065	0
Итого	5550	за отчетный год	86 174 800	1 109 357
	5570	за предыдущий год	57 292 963	113 677

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Заемные средства – всего (стр. 1410)	5551	за отчетный год	-619 863	0	-89 452
	5571	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
займы	5553	за отчетный год	-619 863	0	-89 452
	5573	за предыдущий год	0	0	0
Прочие обязательства- всего (стр. 1450)	5554	за отчетный год	0	0	0
	5574	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
прочее	5558	за отчетный год	0	0	0
	5578	за предыдущий год	0	0	0
Заемные средства – всего(стр. 1510)	5560	за отчетный год	-4 182 024	0	89 452
	5580	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
кредиты	5561	за отчетный год	-4 182 024	0	0
	5581	за предыдущий год	0	0	0
займы	5562	за отчетный год	0	0	89 452
	5582	за предыдущий год	0	0	0
Кредиторская	5563	за отчетный год	-64 559 041	-4 201	0

задолженность-всего(стр. 1520)					
	5583	за предыдущий год	-55 347 565	-5 171	0
в том числе:					
поставщики и подрядчики	5564	за отчетный год	-30 696 217	-4 201	0
	5584	за предыдущий год	-24 840 912	-1 097	0
векселя к уплате	5565	за отчетный год	0	0	0
	5585	за предыдущий год	-250	0	0
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	5566	за отчетный год	-648 327	0	0
	5586	за предыдущий год	-2 376 647	0	0
задолженность перед персоналом	5567	за отчетный год	-2 492 069	0	0
	5587	за предыдущий год	-2 162 594	0	0
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5568	за отчетный год	-658 586	0	0
	5588	за предыдущий год	-453 115	0	0
задолженность перед бюджетом	5569	за отчетный год	-11 854 030	0	0
	5589	за предыдущий год	-10 353 064	-3 926	0
авансы полученные	5569.1	за отчетный год	-17 474 663	0	0
	5589.1	за предыдущий год	-14 614 627	-148	0
задолженность перед учредит. по выплате	5569.2	за отчетный год	-120	0	0
	5589.2	за предыдущий год	-152	0	0
прочее	5569.3	за отчетный год	-735 029	0	0
	5589.3	за предыдущий год	-546 204	0	0
Итого	5550	за отчетный год	-69 360 928	-4 201	0
	5570	за предыдущий год	-55 347 565	-5 171	0

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590	187 209	15 853	58 856

в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	101 522	15 062	42 606
авансы полученные	5592	68 637	82	12 456
прочая кредиторская задолженность	5599	17 050	709	3 794

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	16 953 138	15 447 913
Расходы на оплату труда	5620	2 337 770	2 140 011
Отчисления на социальные нужды	5630	659 405	455 625
Амортизация	5640	1 682 116	1 695 281
Прочие затраты	5650	8 529 218	7 384 836
Итого по элементам	5660	30 161 647	27 123 666
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670	0	0
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	0	0
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	30 161 647	27 123 666

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства- всего(стр.1430)	5700	40 407	3 637	0	-3 749	40 295
в том числе:						
Оценочные обязательства по рекультивации земель	5701	40 407	3 637	0	-3 749	40 295
Оценочные обязательства- всего (стр.1540)	5710	923 099	848 768	-347 018	-76 418	1 348 431
в том числе:						
Оценочное обязательство по оплате отпусков	5711	77 505	291 113	-268 896	0	99 722
Оценочное обязательство по выплате вознаграждения по итогам работы за год	5712	87 122	51 742	-78 122	-41 438	19 304
Оценочное	5717	7 299	43 103	0	-7 299	43 103

обязательство по неразрешенным судебным спорам						
Оценочное обязательство по налоговым спорам	5718	735 301	449 422	0	-27 681	1 157 042
Оценочное обязательство по выплате вознаграждения за ввод объектов в эксплуатацию	5723	15 872	13 388	0	0	29 260

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800	128 524	144 423	160 572
в том числе:				
Имущество, находящееся в залоге	5801	128 524	144 423	160 572
из него				
объекты основных средств	5801.1	128 524	144 423	160 545
Выданные – всего	5810	15 706 792	0	0
в том числе:				
Поручительства	5812	15 706 792	0	0

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код	За отчетный период		За предыдущий период	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств — всего	5900		0		0
в том числе:					
на текущие расходы	5901		0		0
на вложения во внеоборотные активы	5905		0		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:					

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Краткая информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества:	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Сокращенное фирменное наименование Общества:	ОАО «Кузбассэнерго»
Юридический адрес:	656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д.2.
Место нахождения:	650000, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, <i>пр-т Кузнецкий, д. 30</i>
Телефон:	8 (3842) 45-33-50, факс (3842) 45-37-77
Адрес электронной почты:	<i>tgk12@suek.ru</i>
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	<i>4200000333</i>

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации, сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кузбассэнерго» образовано 30 декабря 1993 года в соответствии с планом приватизации Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации (ПОЭиЭ "Кузбассэнерго").

В 2005 году Совет директоров РАО "ЕЭС России" принял решение о реформировании ОАО "Кузбассэнерго", 30 декабря этого же года собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго" приняло решение о реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в форме выделения ОАО "Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания", ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания", ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго", ОАО Западно-Сибирская ТЭЦ", ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС".

1 июля 2008 года ОАО «Кузбассэнерго» реорганизовано путем присоединения к нему ОАО «Кузбассэнерго Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках программы выделения 20 миноритарных холдингов с их одновременным присоединением к целевым компаниям. На баланс каждого из миноритарных холдингов, в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России», была передана часть пакета акций соответствующей целевой компании, а также часть иных активов ОАО РАО «ЕЭС России». При присоединении ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» к ОАО «Кузбассэнерго» акции ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» были конвертированы в акции ОАО «Кузбассэнерго» на основании коэффициентов конвертации, утвержденных общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 31 октября 2007 года:

1,430401832908600 обыкновенных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «Кузбассэнерго» номинальной стоимостью 0,01 (одна сотая) рубля каждая;

1,5619150828877400 привилегированных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «Кузбассэнерго» номинальной стоимостью 0,01 (одна сотая) рубля каждая;

При присоединении к ОАО «Кузбассэнерго» перешли все права и обязанности ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» в соответствии с передаточным актом.

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации зарегистрировано Управлением промышленности, потребительского рынка, услуг, лицензирования и государственной регистрации г. Кемерово 30 декабря 1993 г. № 345. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 22 июля 2002 за основным государственным регистрационным номером 1024200678260.

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ иная смешанная российская собственность - коды ОКОПФ/ОКФС - 47/41.

Изменения и дополнения в Устав Общества, зарегистрированные в установленном порядке в 2011 году:

Документ	Орган управления, принявший решение и дата принятия решения	Дата регистрации, ГРН	Изменения и дополнения
Устав ОАО «Кузбассэнерго»	Внеочередное Общее собрание акционеров, 22.12.2010 г.	14.01.2011 г. 2112224002636	Утвержден Устав в новой редакции. Устав приведен в соответствии с изменившимся законодательством, внесены изменения в компетенцию органов управления (СД, ЕИО). Добавлена статья 40. Акционерное соглашение.

Сведения о размере, структуре уставного капитала Общества

Уставный капитал Общества составляет 706 759 847,74 рублей и состоит из 70 675 984 774 обыкновенных, именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая. Все акции общества являются размещенными.

Сведения об акционерах Общества, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала

Наименование:	Открытое акционерное общество «Сибэнергохолдинг»
Место нахождения:	119415 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 37 корп. 2
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7729604412
Размер доли уставного капитала:	6,74%
Наименование:	SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD
Место нахождения:	3, Георгиу Катсуноту, Киталидес Билдинг, 3036, Лимассол, Кипр
Размер доли уставного капитала:	66,13%
Наименование:	VTB BANK (AUSTRIA) AG
Место нахождения:	Паркинг 6 А-1010, Вена, Австрия

Размер доли уставного капитала: 10,59%

Филиалы Общества

п/п	Полное наименование филиала	Сокращенное наименование	Местонахождение
	Кузбасский филиал Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации	Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	650000, Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30
	Барнаулский филиал Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации	Барнаулский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	656037, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2

Среднесписочная численность работающих за отчетный период и численность работающих на отчетную дату

Среднесписочная численность работающих за 2011 год составила 6 292 чел., численность на 31 декабря 2011 года составила 6 371 чел.

Сведения об органах управления

С 16.09.2009 года руководство текущей деятельностью Общества осуществляется управляющей организацией ООО «Сибирская генерирующая компания», решение о передаче полномочий которой принято 23.06.2009 года Общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго».

В состав Совета директоров Общества в течение отчетного года до 08.06.2011 года входили:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Григорьев Сергей Александрович	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», заместитель генерального директора - директор по связям и коммуникациям
2	Барило Павел Викторович	ООО «Сибирская генерирующая компания», Заместитель финансового директора
3	Большаков Андрей Николаевич	ООО «ЭкоПрог», Заместитель директора Департамента промышленных объектов
4	Галкин Александр Евгеньевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Советник первого заместителя генерального директора - Технического директора
5	Драчук Андрей Александрович	ОАО «Системный оператор единой энергетической системы» Директор по стратегическому планированию и организационному развитию
6	Козлова Ирина Владимировна	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», руководитель проектов
7	Крутиков Кирилл Георгиевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по персоналу
8	Кульпин Олег Юрьевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник Управления мониторинга, анализа и методологии производственной деятельности
9	Мазикин Валентин Петрович	Администрация Кемеровской области, первый заместитель Губернатора области

10	Мартынов Сергей Александрович	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» Руководитель службы внутреннего контроля и аудита
11	Панина Анжелика Кадырбечевна	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», Начальник отдела правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности

В состав Совета директоров Общества 08.06.2011 года были избраны:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Барило Павел Викторович	ООО «Сибирская генерирующая компания», Заместитель финансового директора
2	Большаков Андрей Николаевич	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоПрог», Заместитель директора Департамента промышленных объектов
3	Бутакова Ирина Владимировна	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник отдела экологии и водоподготовки
4	Галкин Александр Евгеньевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Советник первого заместителя генерального директора - Технического директора
5	Драчук Андрей Александрович	ОАО «Системный оператор единой энергетической системы» Директор по стратегическому планированию и организационному развитию
6	Казыкин Николай Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник управления ремонтов
7	Кульпин Олег Юрьевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник Управления мониторинга, анализа и методологии производственной деятельности
8	Мазикин Валентин Петрович	Администрация Кемеровской области, первый заместитель Губернатора области
9	Марченко Иван Алексеевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник Управления эксплуатации электрических станций
10	Назаров Алексей Васильевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник управления капитального строительства и реконструкции
11	Царев Валерий Николаевич.	ООО «Сибирская генерирующая компания», Главный специалист-эксперт группы экономического анализа Управления инвестиций

До 08.06.2011 года в состав Ревизионной комиссии Общества входили:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Демиденко Дмитрий Евгеньевич	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», Заместитель начальника регионального управления службы внутреннего контроля и аудита
2	Дорохова Светлана Анатольевна	ОАО «Кузбассэнерго», заместитель руководителя службы внутреннего аудита
3	Мальцев Николай Владимирович	Филиал ОАО «Сибирская угольная

№ п/п	ФИО	Должность
		энергетическая компания», в г. Ленинске-Кузнецком, Начальник регионального управления службы внутреннего контроля и аудита; ОАО «Кузбассэнерго», Руководитель службы внутреннего контроля и аудита (по совместительству)
4	Мохначевская София Ивановна	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», заместитель руководителя службы внутреннего контроля и аудита по аудиту энергетических активов
5	Чертан Александр Вячеславович	ОАО «Кузбассэнерго», руководитель службы внутреннего контроля и аудита

Очередным (годовым) Общим собранием акционеров Общества 08.06.2011 года был избран следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Босалко Дмитрий Сергеевич	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», Начальник Регионального Управления службы внутреннего контроля и аудита в г. Хабаровск и г. Ленинск-Кузнецкий
2	Вандакуров Виталий Сергеевич	ОАО «Кузбассэнерго» Старший аудитор службы внутреннего контроля и аудита
3	Демиденко Дмитрий Евгеньевич	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» Заместитель начальника регионального управления службы внутреннего контроля и аудита
4	Жабина Светлана Анатольевна	ОАО «Кузбассэнерго», заместитель руководителя службы внутреннего аудита
5	Чертан Александр Вячеславович	ОАО «Кузбассэнерго», руководитель службы внутреннего контроля и аудита

Сведения об аудиторах

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «КПМГ»

Место нахождения: 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком. 3035

Номер телефона, факса: +7 (495) 937-4477; +7 (495) 937-4499

Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию: в соответствии с п. 2 ст. 23 Федерального закона №307-ФЗ от 30.12.2008 г. «Об аудиторской деятельности» с 1 января 2010 г. лицензии на осуществление аудиторской деятельности утратили силу. ЗАО «КПМГ» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» (НП АПР), зарегистрировано в реестре членов НП АПР за номером 255.

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

- Ассоциация российских банков;
- Аудиторская Палата России;

- Национальный совет по корпоративному управлению;
- Российский союз промышленников и предпринимателей;

- Европейский деловой конгресс з. О;
- Ассоциация индустриальных парков.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: размер оплаты услуг аудитора определяется в соответствии с Договором на проведение аудита по решению Совета директоров Общества.

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Основные виды деятельности

Общество осуществляет любые виды хозяйственной деятельности, если они не запрещены законодательством Российской Федерации и не противоречат Уставу Общества.

Основными видами деятельности Общества в 2011 году являлись:

- Производство электроэнергии.

- Производство теплоэнергии.

- Производство электрической мощности.

- Передача теплоэнергии.

Для пересчета стоимости активов и обязательств на конец отчетного периода, выраженных в иностранной валюте, в рубли используются официальные курсы иностранных валют, установленные ЦБ РФ на:

31 декабря 2010 г.:

- 30,4769 руб./дол. США;

31 декабря 2011 г.:

- 32,1961 руб./дол. США.

Основные показатели деятельности и факторы, повлиявшие в отчетном году на финансовые результаты деятельности Общества

Показатели удовлетворительности структуры баланса

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2011	31.12.2010	Изменение
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$U1 = (\text{стр.1300} - \text{стр.1100}) / (\text{стр.1200} - \text{стр.12301})$			
Коэффициент автономии	$U2 = (\text{стр.1300} + \text{стр.1530} + \text{стр.1540}) / \text{стр.1700}$			
Коэффициент финансовой устойчивости	$U3 = (\text{стр.1300} + \text{стр.1400}) / \text{стр.1600}$			
Коэффициент абсолютной ликвидности	$U4 = \text{стр.1250} / (\text{стр.1500} - \text{стр.1530} - \text{стр.1540})$			
Коэффициент текущей ликвидности	$U5 = (\text{стр.1200} - \text{стр.12301}) / (\text{стр.1500} - \text{стр.1530} - \text{стр.1540})$			
Рентабельность продаж	$U6 = \text{стр.2200} / \text{стр.2110}$			

Причиной уменьшения коэффициента обеспеченности собственными средствами по состоянию на 31 декабря 2011 года послужило выдача займов (Енисейская ТГК-13 в сумме 11 150 000 тыс. руб., и ОАО «СибЭР» в сумме 187 319 тыс. руб.).

Показатель текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств, снизился по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 0,63, что говорит о снижении финансовой устойчивости Общества.

Показатель абсолютной ликвидности, характеризующий обеспеченность организации денежными средствами и краткосрочными финансовыми вложениями для своевременного погашения краткосрочных обязательств, по сравнению с аналогичным показателем прошлого года снизился на 0,38. Основной причиной послужило увеличение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками в 2,7 раза.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2011	31.12.2010	Изменение
Коэффициент оборачиваемости активов	$O1 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1600 на н.г.} + \text{стр.1600 на к.г.})/2)$	0,72	0,98	(0,26)
Коэффициент оборачиваемости материально-производственных запасов	$O2 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1210 на н.г.} + \text{стр.1210 на к.г.})/2)$	12,99	17,50	(4,52)
Фондоотдача	$O3 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1100 на н.г.} + \text{стр.1100 на к.г.})/2)$	1,00	1,35	(0,35)
Коэффициент оборачиваемости капитала	$O4 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1300 на н.г.} + \text{стр.1300 на к.г.})/2)$	1,12	1,15	(0,03)
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	$O5 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1231 на н.г.} + \text{стр.1231 на к.г.} + \text{стр.1232 на н.г.} + \text{стр.1232 на к.г.})/2)$	6,83	7,06	(0,23)
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	$O6 = \text{стр.2110} / ((\text{стр.1520 на н.г.} + \text{стр.1520 на к.г.})/2)$	11,37	13,69	(2,32)

Коэффициент оборачиваемости активов и материально-производственных запасов снизились в отчетном году на 0,26, и 4,52 соответственно, что связано со снижением выручки от реализации и со значительным приростом оборотных активов в 1,5 раза, сырья и материалов в 1,9 раз.

Показатель фондоотдачи уменьшился, что главным образом вызвано большим темпом роста внеоборотных активов и, снижением выручки от реализации продукции по отношению к предшествующему периоду.

Снижение коэффициентов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает увеличение сроков погашения задолженности.

Рентабельность собственного капитала

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2011	31.12.2010
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	ЧП (стр.2400)	(1 330 971)	2 165 826
Средняя величина собственного капитала, тыс. руб.	$(\text{СКо} + \text{СКб}) * 0,5 = (\text{стр.1300 на н.г.} + \text{стр.1300 на к.г.}) * 0,5$	27 054 977	26 670 863
Рентабельность собственного капитала, %	$\text{ROE} = 100\% * ((\text{ЧП} / (\text{СКо} + \text{СКб}) * 0,5)$	(4,92)	8,12

Величина чистых активов на 31 декабря 2011 года составила 26 385 990 тыс. руб., за отчетный год уменьшилась на 5,04 %. Рентабельность собственного капитала составила отрицательное значение.

Перспективы развития Общества

В сфере реализации электрической энергии и мощности ОАО "Кузбассэнерго" в 2012 году планирует:

- Осуществлять дальнейшую работу на ОРЭМ в условиях изменения Правил ОРЭМ, утвержденных постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2010г;
- Проводить мероприятия направленные на увеличение прибыли от реализации электроэнергии, путем увеличения уровня свободных цен от реализации электроэнергии на ОРЭМ (применение соответствующих стратегий);
- Проводить мероприятия по увеличению эффективности от реализации мощности на ОРЭМ (участие в заседаниях экспертной комиссии НП «Совет рынка» по переутверждению нормативов на собственные нужды; снижение максимума собственного потребления и т.д.);
- Осуществлять работу на ОРЭМ в условиях недопущения финансовых убытков, связанных с несвоевременным внесением изменений в Реестр субъектов ОРЭМ и несвоевременным получением допуска к торговой системе (организация работы по внутренним документам, четко разграничивающим реализацию указанного бизнес-процесса в Компании);
- Проводить мероприятия по своевременному изменению аналитической отчетности на ОРЭМ (в соответствии с изменениями Правил ОРЭМ), используемой для принятия эффективных управленческих решений.

Основные направления инвестиционной программы ОАО "Кузбассэнерго" в 2012 году и последующих годах:

- Реализация инвестиционных проектов, направленных на оптимизацию активов компании, в том числе:
 1. Новое строительство;
 2. Модернизация оборудования, выработавшего парковый ресурс;
 3. Консервация неэффективно работающих активов.
- Реализация инвестиционных проектов, направленных на достижение синергетического эффекта, в том числе:
 2. Перевод котлоагрегатов на сухое шлакоудаление и сжигание углей марки Д;
 3. Внедрение схем усреднения качества топлива на складе.
- Реализация инвестиционных проектов, направленных на повышение эффективности операционной деятельности, в том числе:
 - Использование ЗШО и реконструкция схем ЗШУ;
 - Улучшение технико-экономических показателей оборудования и станций;
 - Оптимизация схем топливоподачи, подготовки, контроля и учета топлива;
 - Сокращение экологических платежей.

Наиболее крупные проекты, направленные на развитие генерирующих мощностей и оптимизацию активов компании:

Расширение Кузнецкой ТЭЦ двухтопливными ГТУ. Строительство ГТЭС «Новокузнецкая» 298 МВт

Цель проекта является:

- Ликвидация энергодефицита в Южном энергорайоне области и предотвращение его возникновения по Кузбассу в целом;
- Увеличение доли ОАО "Кузбассэнерго" на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Замещение выбывающих мощностей, снижение вероятности возникновения системных аварий в целом по Кузбассу и, в частности, в г. Новокузнецке;
- Улучшение общей экологической обстановки в г. Новокузнецке.

Плановый срок ввода объекта - декабрь 2013 года.

В 2011г. разработана проектная документация, выполнена подготовка территории строительства, котлован под строительство главного корпуса, начата забивка свай и вынос из инженерных коммуникаций из зоны застройки. В 2012г. планируется строительство главного корпуса.

Замена турбин ст. 4, 6 тип К-200-130 на новые К-225-130 на Беловской ГРЭС

Целью проекта является:

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования (турбины, генератор, вспомогательное оборудование);
- Повышение надежности и эффективности работы станции;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №6 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования;
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей;
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блоков 4,6;
- Реконструкция гидротехнических сооружений;
- Реконструкция системы промливневой канализации;
- Тех. перевооружение котлоагрегатов с переводом на твердое шлакоудаление;
- Реконструкция системы топливоподачи;
- Модернизация АСУ ТП блоков 4, 6.
-

Плановый срок ввода объектов:

Блок №4 - декабрь 2013 года;

Блок №6 - декабрь 2014 года.

В 2011г. выполнена проектная документация, в 2012-13 гг. планируется разработка рабочей документации. Выполняется заключение договоров на поставку оборудования.

Замена турбин № 4, 5 тип Т-86 Томь-Усинской ГРЭС.

Целью проекта является:

- Замена существующих турбин № 4, 5 мощностью 86 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины К-120 мощностью 120 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №5 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования;
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей;
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока № 5, 4;
- Реконструкция гидротехнических сооружений;
- Реконструкция системы промливневой канализации;
- Модернизация АСУ ТП блоков 5, 4.

Плановый срок ввода объектов:

Блок №5 - декабрь 2013 года;

Блок №4 - декабрь 2014 года.

Выполняется компоновка главного корпуса, разработка проектной документации. Выполняется заключение договоров на поставку оборудования.

Замена турбин ст. № 8, 9 Барнаульской ТЭЦ-2

Целью проекта является:

- Замена существующих турбин ст. № 8 и 9 мощностью 55 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины Т-60/65 мощностью 63 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков № 8 и № 9 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования.
- Замена электротехнического оборудования.

- Перенос существующей галереи топливоподачи.
- Реконструкция гидротехнических сооружений.
- Реконструкция котлов БКЗ-210-140 в газоплотном исполнении, с переводом на сжигание углей марки Д, увеличением паропроизводительности до 250 т/ч, ст.№10 -18, с заменой золоулавливающих установок.
- Реконструкция деаэрационного отделения.
- Модернизация АСУ ТП блоков 8, 9.

Плановый срок ввода объектов:

Блок № 8 - декабрь 2013 года;

Блок № 9 - декабрь 2014 года.

В 2011г. выполнена проектная документация, в 2012-13 гг. планируется разработка рабочей документации. Выполняется заключение договоров на поставку оборудования.

Анализ рисков, связанных с деятельностью Общества

Деятельность Общества объективно связана с рисками, которые могут значительно влиять на производственные и финансовые результаты. Анализ и управление рисками, являясь неотъемлемой частью бизнеса, обеспечивают его устойчивое развитие. Система корпоративного управления Общества направлена на своевременное выявление всех потенциальных источников риска. Проводятся специальные мероприятия по управлению рисками и принимаются меры для минимизации негативных последствий наиболее существенных рисков.

Факторы, которые могут повлиять на достижение стратегических целей, могут быть классифицированы следующим образом:

Отраслевые риски:

Энергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени - климатическими (уровни водности) и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Учитывая, что ОАО "Кузбассэнерго" не осуществляет свою деятельность на внешних рынках, ниже приводится описание возможных изменений в отрасли, а также предполагаемых действий ОАО "Кузбассэнерго" в случае таких изменений, только на внутреннем рынке.

По оценке ОАО "Кузбассэнерго", важными отраслевыми рисками, наступление которых может значительно повлиять на деятельность Общества, являются следующие риски:

1) Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов, что может привести к потере надежности энергоснабжения, перебоям в производстве электроэнергии, снижению мощности генерирующих станций.

Для снижения эксплуатационных рисков предусматриваются следующие меры:

- освоение капитальных вложений в объеме амортизационных отчислений, направленных на восстановление основных фондов, вырабатывающих продукцию, востребованную платежеспособным потребителем;
- создание программы обеспечения источниками финансирования по повышению

- конкурентоспособности тепловой энергии эмитента в тепловом балансе региона;
- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;
- расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- проведение взвешенной финансовой политики.

2) Производственные риски, связанные с отказом и повреждением оборудования, эксплуатацией оборудования с предельными отклонениями от нормативно - технических требований, ошибками оперативного персонала, нарушениями диспетчерского графика и дисциплины.

Для уменьшения влияния перечисленных рисков Общество проводит мероприятия по повышению надежности оборудования, пополняет запасы топлива, запчастей и материалов, осуществляет страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала.

3) Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности.

В связи с преобладанием в структуре себестоимости ОАО "Кузбассэнерго" затрат на топливо (52.60% на 31.12.2011 г.) наиболее значимыми для Общества являются риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемые станциями эмитента. Существующее изменение цен на приобретенное топливо в 2-м квартале 2011 года по видам (уголь, газ, мазут) не оказало значительного влияния на увеличение стоимости топлива в целом.

По условиям заключенных договоров на поставку топлива (уголь, газ) цены согласованы на весь период их действия с 01.01.2011 по 31.12.2011 г. Цена на мазут изменялась ежемесячно, но, учитывая его долю в стоимости общего объема топлива и сезонность приобретения, к значительному отклонению названного показателя не привело.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово- экономического состояния ОАО "Кузбассэнерго".

Действия ОАО "Кузбассэнерго" в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики.

Также снижению данного риска способствует заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

Для снижения влияния рисков, связанных с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, в Обществе создана и применяется конкурсная система закупок работ и услуг, осуществляется оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

4) Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги - риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в

результате наступления которых они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Тарифы на электрическую энергию и мощность устанавливаются ФСТ России на основании постоянных и переменных затрат на отпуск электроэнергии.

Часть электроэнергии продается в рынке на сутки вперед, являющимся конкурентным сектором рынка. Соответственно, это создает риск продажи электроэнергии по цене ниже себестоимости продукции.

С 1 июля 2008 года произошел запуск рынка мощности, где осуществляется продажа мощности посредством свободных двусторонних договоров и конкурентного отбора, где цена образуется из соотношения спроса и предложения. На данном рынке риск продажи мощности ниже тарифа также хеджируется с помощью свободных двусторонних договоров.

5) Риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) и работой на розничном рынке электроэнергии и мощности (РРЭМ), ведущие к возникновению финансовых убытков вследствие:

- Снижения потребления электроэнергии, приводящего к уменьшению уровня цен на ОРЭМ;

- Высокой водности ГЭС, приводящей к увеличению ценопринимающего предложения на ОРЭМ и, как следствие, снижению цены;

- Внесения изменений в Правила ОРЭМ, ограничивающих свободную цену реализации электрической энергии на ОРЭМ (например, механизм ценового сглаживания и т.д.);

- Применения участниками ОРЭМ (потребителями) новых элементов стратегии, направленных на снижение уровня цен, в том числе за счет занижения объемов планового потребления на РСВ;

- Введения новых объектов электроэнергетики (строительство "дешевой" генерации, введение новых объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности «дорогих» электростанций Общества и т.д.), деятельность которых может оказывать влияние на уровень цен на ОРЭМ (в части снижения).

Для исключения вышеуказанных рисков Общество применяет стратегии участия на ОРЭМ, направленные на повышение уровня цен.

6) Предоставления в ОАО «АТС» некорректной информации в ценовых заявках РСВ или неподачей заявок РСВ.

Для исключения вышеуказанного риска в ОАО "Кузбассэнерго" осуществляется многоступенчатый мониторинг ценовых заявок РСВ.

7) Вывода в неплановые (аварийные) ремонты основного генерирующего оборудования электростанций Общества.

Для исключения вышеуказанного риска в Обществе осуществляются эффективные ремонтные программы.

8) Отсутствия согласования со стороны контрагента на РРЭМ приемлемого уровня цены, отражающего затраты на производство электроэнергии, при заключении договоров на поставку электроэнергии (мощности).

Для исключения вышеуказанного риска Общество проводит переговоры с контрагентами с целью заключения договоров на взаимовыгодных условиях.

9) Внесения изменений в нормативную базу ОРЭМ в части снижения тарифов на электроэнергию мощность для поставщиков с целью снижения цен на электроэнергию для конечных потребителей.

Для исключения вышеуказанного риска Общество осуществляет взаимодействие с инфраструктурными организациями ОРЭМ, с целью «смягчения» условий снижения тарифов на электроэнергию и мощность для поставщиков.

10) Риски, связанные с работой ОАО "Кузбассэнерго" на рынках тепловой энергии:

- снижение потребления тепловой энергии;
- в условиях последствий экономического спада продолжающаяся тенденция снижения покупательной способности потребителей, прежде всего потребителей жилищной сферы, связанная со снижением платежной дисциплины, и бюджетных потребителей в связи с отсутствием денежных средств в областном и местном бюджетах;
- отсутствие нормативных актов, регулирующих отношения в области теплоснабжения, могут иметь негативные последствия для Общества;
- высока вероятность изменения порядка и условий расчетов за отпущенную тепловую энергию с организациями ЖКХ .

Действия Общества для снижения влияния данного вида рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;
- принятие мер по своевременному выявлению предприятий - банкротов;
- претензионно - исковая работа по истребованию задолженности с потребителей тепловой энергии.

Финансовые риски:

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО "Кузбассэнерго" в настоящее время находится в зависимости от различных рисков, наступление которых может повлечь за собой увеличение себестоимости, прочих операционных расходов, снижение доходной части, что существенно может оказать влияние на основные финансово - экономические показатели и финансовый результат Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок и предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность Общества.

Общество привлекает в качестве дополнительного источника оборотных средств заемные средства в виде кредитов банков, поэтому Общество подвержено риску, связанному с изменением процентных ставок по процентным обязательствам. Негативные последствия воздействия риска для ОАО "Кузбассэнерго" - повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

С целью снижения влияния рисков, связанных с повышением процентных ставок, Общество проводит конкурсный отбор кредитных учреждений - потенциальных

кредиторов, распределяет риски между несколькими Банками, заключает договоры на условиях фиксированной процентной ставки, открывает возобновляемые кредитные линии на сумму, превосходящую текущие потребности Общества в кредитных средствах, оставляет за собой право досрочного погашения кредита во всех заключенных договорах. Имеющиеся кредитные линии открыты на условиях, предусматривающих изменение процентной ставки по инициативе Банка. Негативным изменением процентных ставок для Общества является повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Общества. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.

Общество реализует услуги на внутреннем рынке Российской Федерации с осуществлением расчетов в рублях (валюта Российской Федерации), в связи, с чем не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют. При этом необходимо отметить, что Общество, реализуя инвестиционную деятельность может закупать продукцию у иностранных поставщиков, стоимость услуг которых зависит от колебания валют.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Основная производственная деятельность Общества подлежит лицензированию. В случае изменения требований действующего законодательства по вопросам лицензирования, Общество примет все необходимые меры для получения соответствующих лицензий.

Инфляционный риск:

Рост инфляции может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности Общества при существенной отсрочке или задержке платежа. Также рост инфляции может стать причиной увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на топливо, увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы.

Менеджментом ОАО "Кузбассэнерго" инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности, при этом принимаются во внимание доступные статистические данные об уровне и темпах инфляции, а также позиция Правительства РФ.

Соответственно, риски Общества, связанные с инфляцией, являются управляемыми, поэтому степень их в настоящее время может быть оценена как умеренная. Обществом реализуются мероприятия, направленные на получение в конечном итоге положительной чистой прибыли и рентабельности, которые охватывают различные виды расходов:

- в целях оптимизации расходов на закупку, приобретение ТМЦ осуществляется в соответствии с Годовой комплексной программой закупок с проведением конкурса среди поставщиков;
- помимо приобретения ТМЦ, посредством регламентированных закупок определялись и подрядные организации, оказывающие (выполняющие) отдельные виды услуг (работ);

-осуществляется оптимизация затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками.

Правовые риски:

Правовым риском признается риск возникновения у Общества убытков вследствие:

- несоблюдения Обществом требований нормативных правовых актов, заключенных договоров;
- допускаемых правовых ошибок при осуществлении деятельности Общества, в том числе при рассмотрении споров в судах;
- постоянного изменения законодательства, несовершенства правовой системы, в том числе противоречивости отдельных положений нормативных правовых актов, отсутствия правовых норм по регулированию отдельных вопросов, возникающих в процессе деятельности Общества, отсутствия единообразия по определенным вопросам в судебной практике РФ;
- нарушения контрагентами нормативных правовых актов, нормативно-технических документов, а также условий заключенных договоров.

Основную деятельность ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет на рынках электрической и тепловой энергии, в связи с чем, изменение правового регулирования в указанных сферах может отразиться на результатах деятельности Общества. Кроме того, деятельность Общества в указанных сферах подпадает под контроль антимонопольного законодательства, предусматривающего административную ответственность за его нарушение.

Деятельность Общества сопряжена с оказанием негативного воздействия на окружающую среду. В связи с чем, Общество несет правовые риски, связанные с нарушением законодательства в области охраны окружающей среды (административные штрафы, административное приостановление деятельности, возмещение вреда окружающей среде).

Вследствие изменений налогового законодательства возможно увеличение налогового бремени Общества. Изменение кадастровой стоимости земельных участков, режима водопользования влияет на порядок исчисления земельного, водного налогов, и может привести к изменению итоговых показателей хозяйственной деятельности Общества.

В целях минимизации правовых рисков в Обществе введены в действие локальные нормативные акты, регламентирующие порядок заключения и исполнения договоров, а также порядок предъявления претензий и исков, заявлений; разработаны типовые и примерные формы договоров; договоры подлежат обязательному согласованию, в том числе с правовым управлением; внедрена справочная правовая система «Консультант Плюс», ежеквартальные обзоры нормативно-правовых актов; заключения о правовых рисках, подготовку которых обеспечивает правовое управление, позволяют сотрудникам Общества отслеживать изменения законодательства Российской Федерации, а также тенденции правоприменительной практики.

Региональные риски:

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика на территории Сибирского федерального округа Российской Федерации (Кемеровская область и Алтайский край), являющегося экономически развитым регионом страны.

Региональные риски в деятельности Общества в основном сводятся к несогласию уполномоченных государственных органов по установлению тарифов с частью экономически обоснованных расходов, заявленных эмитентом для включения в соответствующий тариф. Кроме того, в условиях экономического кризиса возможно снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов. Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы Общества, и вероятность их возникновения в условиях кризиса является высокой.

С целью снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы Общество на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными группами с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами Общества. Также Обществом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.

Основным политическим риском в деятельности Общества на региональном уровне является возможная смена руководства регионов с последующим изменением сложившейся модели отношений с Обществом. Основными последствиями для деятельности Общества при наступлении данных рисков является установление уровня региональных тарифов ниже экономически обоснованного уровня.

В настоящее время вероятность данных рисков оценивается как минимальная, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних. Иных отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности Общества, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.

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

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика Общества на 2011 год была разработана и бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, утвержденными нормативными документами, и основополагающими допущениями (имущественная обособленность, непрерывность деятельности, временная определенность фактов хозяйственной деятельности, последовательность применения учетной политики).

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

2.1. Нематериальные активы.

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/07, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07. № 153н.

2.2. Основные средства и незавершенное строительство.

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 №91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным Письмом Минфина РФ от 30.12.1993г. № 160, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.98 г. № 34н», в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

2.2.1. Определение лимита стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ

Канцелярские принадлежности, хозяйственный инвентарь, печатные издания стоимостью не более 40 000 руб. (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете в составе МПЗ.

2.2.2. Определение инвентарного объекта

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

2.2.3. Способ учета объектов недвижимости

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и, при этом, готовые к эксплуатации, отражаются в составе основных средств независимо от передачи документов на государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

2.2.4. Переоценка ОС

Переоценка однородных объектов ОС (по группам) не осуществляется.

2.2.5. Способ начисления амортизации

Амортизация по ОС начисляется линейным способом.

Для автомобильного транспорта, принятого на учет до 01.01.2002г., сохраняется принятый Постановлением Совмина СССР №1072 от 22.10.1990г. «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР» №1072 порядок начисления амортизации с учетом фактического пробега.

2.2.6. Сроки полезного использования

По основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002г, сроки полезного использования определяются на основании Постановления Правительства РФ №1 от 01.01.2002г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, срок использования которых согласно техническим условиям и рекомендациям организаций-изготовителей больше сроков указанных в Классификации, а также для видов основных средств, не указанных в Классификации, устанавливается срок полезного использования в соответствии с техническими условиями и рекомендациями изготовителей.

По основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г., применяются ранее установленные сроки полезного использования в соответствии с Постановлением Совмина СССР №1072 от 22.10.1990г. «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Принятые сроки полезного использования по основным группам основных средств, приведены в таблице:

Группа основных средств	Сроки полезного использования, мес.
Здания	48-936
Сооружения и передаточные устройства	36-960
Машины и оборудование	12-360
Транспортные средства	36-84
Производственный и хозяйственный инвентарь	12-60
Прочие	24-60

2.2.7. Неамортизируемые объекты

- 1) законсервированные и неиспользуемые в деятельности Общества объекты основных средств, предназначенные для реализации законодательства РФ о мобилизационной подготовке и мобилизации;
- 2) объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования);
- 3) объекты основных средств на консервации на срок более 3-х месяцев.

2.2.8. Способ учета затрат на ремонт ОС

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость текущего отчетного периода по мере их возникновения.

2.3. Запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

2.3.1. Единица бухгалтерского учета МПЗ

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер.

2.3.2. Способ оценки материалов по учетным ценам

В течение месяца учет МПЗ ведется по учетной стоимости (стандартной цене), которая в конце месяца доводится через счета учета отклонений до фактической стоимости приобретения (изготовления) запасов. В качестве стандартной цены при приобретении материалов и товаров используется средняя фактическая стоимость приобретения МПЗ данной номенклатуры, сложившаяся по состоянию на конец последнего закрытого в учетной системе месяца (среднепериодическая оценка).

2.3.3. Способ учета транспортно - заготовительных расходов

Транспортно-заготовительные расходы включаются в состав отклонений в стоимости материалов с распределением в конце месяца на счета учета материалов и товаров пропорционально количеству МПЗ, оставшихся на складе на конец месяца, в общем количестве МПЗ, складывающемся из остатков на начало месяца и поступления за месяц. При расходовании материалов за отчетный месяц списание осуществляется на счета учета затрат на производство, (капитальные вложения и т.п.) пропорционально количеству списанных МПЗ по соответствующему направлению, в общем количестве МПЗ, складывающемся из остатков на начало месяца и поступления за месяц.

2.3.4. Способ оценки МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средней себестоимости.

2.3.5. Способ определения стоимости отходов

Стоимость отходов определяется исходя из сложившихся цен на лом, утиль, ветошь по цене возможного использования.

2.3.6. Способ учета специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев

Специальная одежда, срок полезного использования которой не превышает 12 месяцев, списывается на расходы производства одновременно в момент ее передачи сотрудникам Общества.

2.3.7. Оценка неликвидных МПЗ и МПЗ с низкой оборачиваемостью

К неликвидным МПЗ относятся запасы, которые не пригодны к дальнейшему использованию в производстве или хозяйственной деятельности по причине их морального износа, утраты своих первоначальных качеств или экономической нецелесообразности, приобретенные или полученные в процессе хозяйственной деятельности (металлолом, детали, запасные части и др., полученные от окончательно забракованных изделий или списания основных средств). Неликвидные МПЗ отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

К МПЗ с низкой оборачиваемостью относятся материалы, находящиеся на складах и в иных местах хранения более 12 месяцев. Длительное хранение МПЗ влечет за собой моральное старение и снижение качественных характеристик данных оборотных активов. МПЗ с низкой оборачиваемостью отражаются в бухгалтерской отчетности Компании по расчетной стоимости, исходя из стоимости возможного замещения запаса с учетом применяемого коэффициента обесценения из-за потери функциональных (потребительских) свойств, связанных с длительным хранением.

На разницу между оценкой указанных ценностей по данным бухгалтерского учета и их текущей рыночной стоимостью (для неликвидных МПЗ) или расчетной стоимостью (для МПЗ с низкой оборачиваемостью) формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

2.3.8. Способ списания расходов будущих периодов (по видам расходов)

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, которые не могут быть включены в стоимость другого актива либо списаны, отражаются в составе запасов или прочих внеоборотных активов и подлежат списанию в течение периода, к которому они относятся, равномерно.

2.4. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 126н, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н.

2.4.1. Определение единицы бухгалтерского учета финансовых вложений

В зависимости от вида финансовых вложений бухгалтерский учет ведется по каждой единице финансовых вложений (предоставленные займы, приобретенная дебиторская задолженность и т.п.) либо партии (для акций, облигаций).

2.4.2. Порядок признания разницы между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты.

2.4.3. Способ оценки стоимости при выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы.

2.4.4. Способ оценки финансовых вложений на конец отчетного периода

Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится:

- по финансовым вложениям, по которым определяется текущая рыночная стоимость, по текущей рыночной стоимости,
- по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость - по первоначальной стоимости каждой единицы с учетом сформированного резерва под обесценение финансовых вложений (для финансовых вложений, по которым расчетная стоимость ниже их балансовой стоимости).

2.5. Дебиторская и кредиторская задолженность

Учет дебиторской и кредиторской задолженности ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н.

Оценка дебиторской задолженности производится с учетом резерва по сомнительным долгам. Предусматривается создание 3-х видов резервов по сомнительным долгам:

Резерв по просроченной задолженности - формируется по просроченной дебиторской задолженности за исключением задолженности покупателей тепловой энергии, а также задолженности покупателей электрической энергии и мощности на ОРЭМ: при отсутствии оплаты от контрагента свыше 60 дней - резерв формируется в размере 50% от суммы задолженности; при отсутствии оплаты свыше 180 дней - резерв формируется в размере 100% от суммы задолженности.

Исходя из опыта Общества за предыдущие периоды, именно при просрочке оплаты свыше 60/180 дней можно сделать ключевые выводы о вероятности погашения дебиторской задолженности. Таким образом, факт просрочки оплаты дебиторской задолженности менее 60 дней не является признаком ее дальнейшего непогашения.

Резерв по просроченной задолженности покупателей тепловой энергии - формируется по дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии с учетом вышеприведенных критериев: при отсутствии оплаты от контрагента свыше 60 дней - резерв формируется в размере 50% от суммы задолженности; при отсутствии оплаты свыше 180 дней - резерв формируется в размере 100% от суммы задолженности.

Резерв по просроченной задолженности покупателей на ОРЭМ - формируется по дебиторской задолженности оптовых покупателей электрической энергии и мощности при неисполнении обязательств путем экспертной оценки с учетом существующей вероятности непогашения задолженности.

2.6. Займы и кредиты

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/08, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

2.6.1. Способ списания дополнительных расходов по займам

Дополнительные существенные расходы (более 10 млн.руб.), связанные с привлечением кредитов и займов, включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока действия договора.

2.7. Оценочные обязательства

Учет оценочных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательств и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

2.7.1. Виды оценочных обязательств

Общество признает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате отпусков;
- по выплате вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства и технического перевооружения;
- в отношении неразрешенных на отчетную дату судебных разбирательств и налоговых споров;
- в связи с прекращением какого-либо направления деятельности;
- резерв на рекультивацию земель.

2.8. Отложенные налоги

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

2.8.1. Способ представления в бухгалтерском балансе информации об ОНА/ОНО

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

2.9. Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

2.9.1. Перечень доходов от обычных видов деятельности

Доходами от обычных видов деятельности являются следующие поступления от:

- продажи тепловой и электрической энергии (мощности);
- продажи товаров;
- выполнения работ;

- оказания услуг промышленного характера и прочих услуг;
- оказания услуг по посредническим договорам;
- предоставления имущества в аренду (лизинг, сублизинг).

2.9.2. Перечень прочих доходов

Прочими доходами являются:

- поступления от продажи основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений и иных неденежных активов;
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- проценты по выданным займам, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества;
- доходы по договорам цессии (уступке права требования);
- прибыль от операций по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров, признанные контрагентами или присужденные судом;
- судебные расходы, взысканные судом в пользу Общества;
- активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- сумма дооценки активов;
- налоги и сборы подлежащие выплате за счет финансовых результатов;
- излишки, выявленные при инвентаризации.

2.10. Расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

2.10.1. Перечень расходов по обычным видам деятельности

Расходами по обычным видам деятельности являются:

- расходы, связанные с приобретением сырья, материалов, товаров и иных материально-производственных запасов (МПЗ);

- расходы, возникающие непосредственно в процессе переработки (доработки) МПЗ для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг и их продажи;
- расходы, возникающие в процессе продажи (перепродажи товаров) – коммерческие расходы, управленческие расходы и др;
- расходы по предоставлению имущества в аренду (лизинг, сублизинг);
- суммы налога на имущество, рассчитанные в соответствии с налоговым законодательством.

2.10.2. Коммерческие расходы

Коммерческие расходы полностью признаются в текущем периоде в качестве расходов по обычным видам деятельности и списываются в дебет счета 90 «Себестоимость продаж» по аналитическому признаку «Расходы на продажу».

К расходам на продажу относятся услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), текущие (регулярные) членские взносы в НП «Совет рынка», а также расходы на рекламу.

2.10.3. Управленческие расходы

Общехозяйственные расходы управленческих участков полностью признаются в текущем периоде в качестве расходов по обычным видам деятельности.

2.10.4. Перечень прочих расходов

Прочими расходами являются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений и иных неденежных активов;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- проценты по полученным кредитам и займам в случаях, если проценты не включаются в стоимость соответствующих активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций;
- расходы по договорам цессии (уступке права требования);
- убыток по операциям по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров, признанные Обществом или присужденные судом;
- судебные расходы, включая государственную пошлину и издержки, связанные с рассмотрением дела судом;
- возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;

- курсовые разницы;
- сумма уценки активов, в т. ч. суммы резерва под обесценение ТМЦ и резерва под обесценение финансовых вложений;
- предоставление бесплатного угля определенным категориям лиц, не являющихся работниками;
- перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания, а также суммы резервов по сомнительной дебиторской задолженности;
- суммы прочих оценочных обязательств.

2.11. Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/08, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

2.12. Информация по сегментам

Организационной и управленческой структурой Общества не предусматривается выделение отчетных сегментов, поэтому деятельность Общества представляет один отчетный сегмент.

На сегодняшний день Общество оценивает риск потери потребителей как незначительный. В настоящее время единственным потребителем на оборот, с которым приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества является ЗАО «ЦФР», через которое организована продажа электроэнергии и мощности на ОРЭМ. Величина выручки от продаж по данной организации за отчетный год составляет 12 213 311 тыс. руб. (без НДС).

Общество осуществляет деятельность в единственном сегменте - производства и реализация тепловой и электрической энергии (мощности) на территории Российской Федерации.

2.13. Информация о составлении Отчета о движении денежных средств (ОДДС)

Составление ОДДС осуществляется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «ОДДС» ПБУ 23/11, утвержденным Приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу валюты к рублю, установленному ЦБ РФ на дату платежа.

В состав денежных средств и денежных эквивалентов включаются: денежные средства в кассе, на расчетных, валютных, а также специальных счетах в банках, переводы в пути, депозитные вклады сроком не более 90 дней.

Принимая во внимание требование рациональности при ведении бухгалтерского учета, в ОДДС отражаются развернуто следующие денежные потоки (данный факт является отступлением от п.16 ПБУ 23/11):

- денежные потоки по косвенным налогам (включаются в состав поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и платежей в бюджетную систему).;
- денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2011 ГОДУ

В учетной политике в 2011 году были произведены следующие изменения:

1. Уточнен порядок отражения в учете результатов инвентаризации. В случае, если итоговое решение об отражении результатов инвентаризации в отчетности приходится на период после планируемой даты подписания бухгалтерской отчетности, Общество признает этот факт хозяйственной деятельности событием после отчетной даты. Соответствующие начисления по недостаткам отражаются на счете учета прочих расходов с последующим сторнированием после принятия решения об утверждении результатов инвентаризации. В дальнейшем, результаты инвентаризации отражаются в порядке, предусмотренном ст.12 ФЗ «О бухгалтерском учете».
2. В связи с вступлением в силу Приказа Минфина РФ от 28.06.10 № 63н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/10) Учетная политика дополнена разделом о соблюдении принципа существенности при квалификации и исправлении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности. В случае, если при определении совокупного влияния на строки отчетности в суммовом выражении и в процентах к валюте бухгалтерского баланса (соответствующему обобщенному показателю отчета о прибылях и убытках (за исключением итоговых строк)) показатель составляет более 5%, менеджментом принимается решение относительно существенности влияния ошибок на экономические решения пользователей отчетности и форме исправления.
3. Внесено уточнение в части признания объектов основных средств. Активы, в отношении которых выполняются условия для признания основных средств, и стоимостью не более 40 000 руб. (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств, кроме канцелярских принадлежностей, хозяйственного инвентаря, печатных изданий, которые учитываются в составе МПЗ.
4. Учетная политика дополнена Разделом по учету канцелярских товаров, хозяйственного инвентаря, печатных изданий (которым предусмотрено, что вышеперечисленные МПЗ при отпуске в производство списываются на соответствующие счета учета затрат, и одновременно отражаются на забалансовых счетах в течение срока их службы).
5. При определении срока полезного использования по вводимым основным средствам, срок использования которых согласно техническим условиям и рекомендациям организаций-изготовителей больше сроков указанных в Классификации (утв.

Постановлением правительства № 1 от 01.01.2002г.), устанавливается срок полезного использования в соответствии с техническими условиями и рекомендациями изготовителей.

6. В положении по формированию резерва под обесценение МПЗ в состав низкооборотчиваемых МПЗ кроме материалов дополнительно включены товары и готовая продукция.
7. Из состава доходов будущих периодов исключены оборотные активы (материалы, др.), полученные безвозмездно.
8. В Положение о создании оценочных обязательств внесены изменения в соответствии с ПБУ 8/10 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. № 176н.
9. Уточнен порядок учета финансовых результатов: некоторые статьи прочих доходов и прочих расходов в отчете о прибылях и убытках отражаются сальдированно (свернуто).
10. В связи с вступлением в силу Приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (с учетом изменений, внесенных Приказом от 05.10.2011 N 124н) в отчетные формы Общества внесены соответствующие изменения.

4.ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

1. Особенности учета нефункциональных объектов основных средств и капитальных вложений предусматривается их оценка по возмещаемой стоимости в случае, если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую, которая определяется исходя из рыночной стоимости металлолома или других материалов, которые можно получить в результате ликвидации (демонтажа) данных активов.
2. Уточнен перечень расходов будущих периодов (РБП). Из состава РБП исключены:
 - сумма превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей) - доведение до номинала будет осуществляться напрямую по дебету счета учета прочих расходов и кредиту счета учета задолженности по кредитам и займам;
 - прочие расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим периодам (т.е. установлен «закрытый» перечень РБП).
 - Расходы на уплату банковской комиссии по привлеченным кредитам и займам будут учитываться в составе РБП вне зависимости от существенности суммы (ранее учитывались только существенные, более 10 млн.руб.).
 - Уточнено, что в состав расходов, связанных с приобретением финансовых вложений (относятся к РБП), понесенных до момента принятия финансовых вложений к учету, включаются расходы на уплату опционной премии.
3. В Положение о создании резерва по сомнительным долгам внесено уточнение в части оценки суммы сомнительной дебиторской задолженности: дебиторская задолженность включается в базу для начисления резерва за минусом сумм встречной кредиторской задолженности по соответствующему контрагенту.

4. Принято Положение по формированию резерва на вознаграждение за выполнение стратегически важных проектных заданий.

5.КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

В связи с внесением корректировок, относящихся к предыдущим периодам, а также в связи с изменением форм бухгалтерской отчетности, с целью обеспечения сопоставимости результатов финансово-хозяйственной деятельности и имущественного положения Общества в 2011 году произошли изменения вступительных остатков по следующим статьям баланса:

Строки	Наименование показателя	31.12.10 до корректир.	31.12.10 с учетом корректир.	Отклонение	31.12.2009 до корректир.	31.12.2009 с учетом корректир.	Отклонение	Пояснения
1130	Основные средства	19 939 821	21 204 767	1 264 946	20 885 393	21 564 887	679 494	Незавершенные капитальные вложения перенесены из строки 1170 «Прочие внеоборотные активы» в строку 1130 «Основные средства». Затраты на выполнение НИОКР перенесены из строки «Незавершенное строительство» в строку 1170 «Прочие внеоборотные активы».
1170	Прочие внеоборотные активы	1 779 753	1 780 434	681	175 820	176 501		
1160	Отложенные налоговые активы	-	2 816	2 816	-	-	-	ОНА по убытку от реализации ЦБ, обращающихся на ОРЦБ за 2010 год в сумме 2 816 тыс. руб. отражен развернуто, перенесен из строки 1420 «Отложенные налоговые обязательства» в строку 1160 «Отложенные налоговые активы».
1420	Отложенные налоговые обязательства	507	510 554	2 816	-	-	-	
1430	Оценочные обязательства		40 407	40 407		33 549	33 549	Сумма резерва на рекультивацию земель перенесена из строки 1450 «Прочие обязательства» в строку 1430 «Оценочные обязательства».

Строки	Наименование показателя	31.12.10 до корректир.	31.12.10 с учетом корректир.	Отклонение	31.12.2009 до корректир.	31.12.2009 с учетом корректир.	Отклонение	Пояснения
1450	Прочие обязательства	40 407		(40 407)	33 549		(33 549)	
1210	Запасы	22 900	2 253	(20 647)	14 253	2 446	(11 807)	Расходы будущих периодов на страхование перенесены из строки 1210 «Запасы» в строку 12302 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты); Расходы будущих периодов на программное обеспечение перенесены из строки 1210 «Запасы» в строку 1260 «Прочие оборотные активы».
12302	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 892 187	3 892 795	608	4 538 298	4 538 999	701	
1260	Прочие оборотные активы	12 967	33 006	20 039	16 453	27 559	11 106	

В связи с изменением в учетной политики в отношении представления курсовых разниц в свернутом виде, и изменением в ПБУ9/99 и 10/99 (предусмотрена возможность сворачивания прочих доходов и прочих расходов в бухгалтерской отчетности) произошли следующие изменения в отчете о прибылях и убытках в части показателей за 2010 год с целью обеспечения сопоставимости результатов финансово-хозяйственной деятельности:

тыс. руб.			
Наименование показателя	Сумма за 2010 (без учета изменений)	Сумма за 2010 (сопоставимые данные)	Влияние изменений
Прочие доходы (2340)	426 521	355 419	(71 102)
- в том числе			
Положительные курсовые разницы	653	44	(609)
Доходы от реализации ТМЦ	56 475	-	(56 475)
Доходы от реализации ОС	14 019	-	(14 019)
Прочие расходы (2350)	1 277 585	1 206 483	71 102
- в том числе			
Отрицательные курсовые разницы	(609)	-	609
Расходы от реализации ТМЦ	(70 232)	(13 757)	56 475
Расходы от реализации ОС	(41 630)	(27 611)	14 019
Всего влияние на чистую прибыль	-	-	-

6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД

6.1. Основные средства

В связи с переходом Общества с 1 июля 2011 года на новую учетную систему был произведена реклассификация по группам основных средств (таблица 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках).

6.1.1. ОС, находящиеся в процессе демонтажа и выбытия на 31.12.2011

Количество объектов основных средств Общества, находящихся в процессе выбытия на 31.12.2011 составляет 54 объекта, с общей остаточной стоимостью 51 976 тыс. руб.

6.1.2. Объекты ОС полностью амортизированные, которые продолжают эксплуатироваться по состоянию на 31.12.2011

На балансе Общества учитываются полностью амортизированные объекты основных средств, которые продолжают эксплуатироваться в количестве 10 451 объектов, их первоначальная стоимость составляет 14 192 363 тыс. руб.

6.2. Запасы

6.2.1. Резервы под снижение стоимости МПЗ (тыс. руб.)

Наименование резерва	Сальдо на 01.01.2011	Сальдо на 31.12.2011	Отклонение
Резерв по низкооборотимым МПЗ			
Резерв по неликвидным МПЗ			

Итого			
--------------	--	--	--

6.2.2 Расшифровка погашенной суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (таблица 5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках)

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Период	Всего погашено задолженности, в т. ч.	суммой денежных средств	сумма взаимозачета
Покупатели и заказчики	2011 год	35 481 526	35 340 117	141 409
	2010 год	34 994 679	34 994 679	-

6.3. Финансовые вложения

6.3.1. Структура финансовых вложений на 31.12.2011

На 31.12.2011 сумма финансовых вложений составляет 11 628 027 тыс.руб. Основной удельный вес - 97% в данной сумме занимают финансовые вложения в виде займов выданных; доля вкладов в уставный капитал составляет 3%.

(тыс.руб.)

Вид финансовых вложений	Стоимость на 01.01.2011	Резерв под обеспечение на 01.01.2011	Стоимость на 01.01.2011
– вклады в уставные (складочные) капиталы	334 054	-	334 054
– предоставленные займы	-	-	-
– приобретенные векселя	1 516	-	1 516
ВСЕГО	335 570	-	335 570

(тыс.руб.)

Вид финансовых вложений	Стоимость на 31.12.2011	Резерв под обеспечение на 31.12.2011	Стоимость на 31.12.2011
– вклады в уставные (складочные) капиталы	346 054	56 862	289 192
– предоставленные займы	11 337 319	-	11 337 319
– приобретенные векселя	1 516	-	1 516
ВСЕГО	11 684 889	56 862	11 628 027

6.4. Денежные средства и денежные эквиваленты

6.4.1. Денежные депозиты менее 90 дней.

В декабре 2011 года был размещен депозитный вклад в ЗАО «Глобэксбанке» сроком на 60 дней в размере 1 316 000 тыс. руб.

6.4.2. Неиспользованные кредитные линии

Остаток неиспользованных кредитных линий по состоянию на 31.12.2011 составляет 2 500 000 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2010 составил 500 000 тыс. руб.).

6.5. Государственная помощь

В 2011 году общество не получало государственную помощь.

6.6. Заемные средства

6.6.1. Сроки погашения долгосрочных кредитов и займов

Наименование кредитора	Срок погашения основной суммы долга	Задолженность по займам на 31.12.2011 (тыс. руб.)	
		Номинальная стоимость	Проценты
<i>числится в составе долгосрочных обязательств:</i>		15 000 000	
ООО «Кузбассэнерго - Финанс»	21.04.2016	5 000 000	
ООО «Кузбассэнерго - Финанс»	23.06.2014	10 000 000	
<i>числится в составе краткосрочных обязательств:</i>		-	89 452
ООО «Кузбассэнерго - Финанс»	21.04.2016	-	78 356
ООО «Кузбассэнерго - Финанс»	23.06.2014		11 096

6.6.2. Информация о процентах по займам

За 2011 год Обществом начислены проценты по займам в общей сумме 893 461 тыс. руб. и из них:

- включено в состав процентов к уплате отчетного периода – 843 314 тыс. руб.;
- свернуто со встречным возмещением процентной ставки от Минэнерго – 50 147 тыс. руб.

6.6.3. Обеспечение обязательств выданные на 31.12.2011

Сумма выданных гарантий в обеспечении ценных бумаг на 31.12.2011 год составляет 15 706 792 тыс.руб.

Характер обязательства	Сумма обязательства тыс. руб.	Сумма выданного обеспечения тыс. руб.	Вид обеспечения	Организация-кредитор	Риски неисполнения обязательств
------------------------	-------------------------------	---------------------------------------	-----------------	----------------------	---------------------------------

Характер обязательства	Сумма обязательства тыс. руб.	Сумма выданного обеспечения тыс. руб.	Вид обеспечения	Организация-кредитор	Риски неисполнения обязательств
По обязательствам ООО «Кузбассэнерго-Финанс» в рамках проспекта эмиссии ценных бумаг (облигаций: серия 01, 02, государственный регистрационный номер выпуска 4-01-36401-R; 4-02-36401-R)	15 706 792	15 706 792	Поручительство по обеспечению ценных бумаг	Небанковская кредитная организация Закрытое Акционерное Общество «Национальный расчетный депозитарий»	-

6.6.4. *Расшифровка погашенной суммы кредиторской задолженности, поставщиков и подрядчиков (таблица 5.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках)*

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Период	Всего погашено задолженности	в т. ч. суммой денежных средств	Сумма взаимозачета
Поставщики и подрядчики	2011 год	30 696 217	30 447 086	249 131
	2010 год	24 840 912	24 687 641	153 271

Сумма погашенной кредиторской задолженности отражена с учетом задолженности перед дочерними и зависимыми обществами.

6.7. Прочие краткосрочные обязательства

Виды обязательств, включенных в состав прочих обязательств	Сумма тыс. руб.	
	на 01.01.2011	на 31.12.2011
<i>Краткосрочные прочие обязательства, всего</i>	247 273	524 653
в т.ч.:		
НДС с авансов	247 273	524 653

6.8. Отложенные налоги

6.8.1. *Информация о постоянных налоговых обязательствах/активах и отложенных налогах*

- условный доход по налогу на прибыль за 2011 год составил 322 460 тыс. руб.;

- постоянные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянных налоговых обязательств, составили 917 796 тыс. руб.;
- постоянные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянных налоговых активов, составили 240 316 тыс. руб.;
- налогооблагаемые временные разницы, возникшие в отчетном периоде, составили 134 685 тыс.руб.;
- вычитаемые временные разницы, возникшие в отчетном периоде, составили 1 069 505 тыс.руб.;
- постоянные налоговые обязательства, признанные в отчетном периоде, составили 183 559 тыс.руб.
- постоянные налоговые активы, признанные в отчетном периоде, составили 48 063 тыс. руб.;
- отложенные налоговые обязательства, признанные в отчетном периоде, составили 26 937 тыс. руб.;
- отложенные налоговые активы, признанные в отчетном периоде, составили 213 901 тыс. руб.

6.9. Выручка и расходы по обычным видам деятельности

6.9.1. Информация о структуре доходов и расходов по обычным видам деятельности

Виды и суммы выручки, составляющие 5% и более от общей суммы доходов отчетного периода:

Вид выручки	За 2011 год		За 2010 год	
	Сумма тыс.руб.	Доля %	Сумма тыс.руб.	Доля %
Выручка - всего	30 429 310	100	30 616 677	100
в т.ч. от продаж:				
Электроэнергии	14 192 217	46	11 321 734	37
Теплоэнергии	8 749 553	29	9 175 168	30
Мощности	7 008 810	23	9 518 534	31
Прочее (в т. ч. работы, услуги)	478 730	2	601 241	2
Себестоимость продаж, всего	30 142 100	100	27 105 842	100
в т.ч.:				
Электроэнергии	14 233 618	47	11 522 521	43
Теплоэнергии	9 787 473	33	10 289 691	38
Мощности	5 777 254	19	5 227 411	19
Прочее (в т. ч. работы, услуги)	343 755	1	66 219	-

6.9.2. Структура затрат по элементам

Элементы затрат	2011		2010	
	Сумма тыс. руб.	Доля %	Сумма тыс.руб.	Доля %
Технологическое топливо, сырье и материалы	16 953 138	56	15 447 913	57
Затраты на оплату труда	2 337 770	8	2 140 011	8
Амортизация	1 682 116	6	1 695 281	6
Отчисления на социальные нужды	659 405	2	455 625	2

Элементы затрат	2011		2010	
	Сумма тыс. руб.	Доля %	Сумма тыс.руб.	Доля %
Прочие,	8 509 671	28	7 367 012	27
В т.ч.				
-Электроэнергия, мощность и ТЭ на собственные нужды	2 068 637	7	883 978	3
-Расходы на услуги по ремонту и ТО основных средств	1 623 176	5	1 511 293	6
-Налоги и другие обязательные платежи	841 689	3	893 240	3
-Покупная энергия, мощность	829 506	3	969 550	3
- Плата за аренду (включая лизинг)	642 643	2	580 070	2
-Расходы на услуги по передаче и распределению тепловой энергии	499 712	2	776 150	3
- Расходы на услуги СО-ЦДУ ЕЭС	405 900	1	347 220	1
-Расходы на услуги сторожевой и пожарной охраны	187 384	1	161 629	1
-Водоснабжение и расходы на приобретение воды тех. Назначения	180 724	1	207 652	1
-Расходы на техническую диагностику и освидетельствование	138 413	-	62 824	-
-Прочие	1 091 887	3	973 406	4
Итого	30 142 100	100	27 105 842	100

6.9.3. Информация о затратах на использование энергетических ресурсов

Информация о затратах на энергетические ресурсы раскрывается Обществом в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (ст. 13, п.4).

Затраты на использование энергетических ресурсов (в том числе для перепродажи) за 2011 год составили 2 898 143 тыс. руб., в том числе электрической энергии 2 850 772 тыс. руб., тепловой энергии 47 371 тыс. руб.

Затраты на использование энергетических ресурсов (в том числе для перепродажи) за 2010 год составили 1 853 528 тыс. руб., в том числе электрической энергии 1 303 643 тыс. руб., тепловой энергии 549 885 тыс. руб.

6.10. Прочие доходы и расходы

6.10.1. Информация о структуре прочих доходов и расходов

Виды прочих доходов (расходов), составляющие 5 % и более от общей суммы прочих доходов (расходов):

Виды прочих доходов / (расходов)	За 2011 год		За 2010 год	
	Сумма тыс.руб.	Доля %	Сумма тыс.руб.	Доля %
Прочие доходы, всего	137 053	100	355 419	100
в т.ч.:				
Доходы по реализации ценных бумаг	-	-	78 776	22
Доходы в виде излишков, выявленных инвентаризацией	-	-	31 319	9
Доходы в виде дооценки акций	-	-	31 634	9
Прибыль прошлых лет	22 776	17	93 666	26
Восстановление резерва под снижение стоимости ТМЦ	-	-	60 357	17
Реализация основных средств	3 680	3	-	-
Реализация ТМЦ	13 770	10	-	-
Доходы от списания задолженности	4 595	3	1 245	-
Возмещение причиненного ущерба	6 961	5	-	-
Излишки выявленные при инвентаризации	11 540	8	-	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договорных обязательств по судебным искам	7 632	6	22 328	6
Доходы в виде пени за несвоевременные расчеты по ТЭ	103	-	--	-
Прочее целевое бюджетное финансирование	43	-	610	-
Активы, полученные безвозмездно, в т.ч. по договору (амортизация)	1 797	1	1 802	1
Получено имущество от ликвидации ОАО БТСП	55 206	40	-	-
Доходы в виде возвратных отходов	-	-	25 524	7
Прочие	8 950	8	8 158	2
Прочие расходы, всего	1 795 605	100	1 206 483	100
в т.ч.:				
Возмещение причиненного ущерба	-	-	105 035	9
Убыток прошлых лет	353 128	20	48 850	4
От продажи ценных бумаг	-	-	81 116	7
Резерв по сомнительным долгам	629 498	35	518 770	43
Списание активов	-	-	77 588	7
Оценочные обязательства	457 545	25	13 198	1
Услуги кредитных организаций	35 558	2	57 420	5
Штрафы, пени, неустойки	37 325	2	40 293	3

Виды прочих доходов / (расходов)	За 2011 год		За 2010 год	
	Сумма тыс.руб.	Доля %	Сумма тыс.руб.	Доля %
за нарушение условий договорных обязательств по судебным искам, судебные расходы				
Резерв под обесценение финансовых вложений	56 862	3	-	-
Благотворительность и спонсорская помощь	56 267	3	45 003	4
Расходы Совета Директоров	18 094	1	24 741	2
Соц.выплаты, осуществленные в пользу работников и иных лиц	16 117	1	12 458	1
Материальная помощь	21 585	1	25 198	2
Отчисления в Фонд энергосбережения	8 491	-	60 648	5
Расходы от реализации и списания ТМЦ	-	-	13 757	1
НДС, не принятый к вычету	-	-	3 786	-
Расходы от реализации, списания основных средств	-	-	27 611	2
Прочие расходы	105 135	7	51 011	4

6.11. Прибыль на акцию

Информация о прибыли на акцию раскрывается Обществом в соответствии с «Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 № 29н.

Наименование	Значение
Прибыль (убыток) отчетного периода, в тыс. руб.	(1 330 971)
Базовая прибыль (убыток), тыс. руб.	(1 330 971)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, шт.	70 553 213 311
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	(0,02)

6.12. Совместная деятельность

В отчетном периоде Общество не вело совместной деятельности с другими организациями.

6.13. Информация о связанных сторонах

Полный список аффилированных лиц, приведен на официальном сайте ОАО "Кузбассэнерго" www.kuzbassenergo.ru.

Незавершенные операции со связанными сторонами на 01.01.2011 и 31.12.2011 (с учетом НДС)

тыс. руб.

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011	Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011
ООО Сибирская ГК УК	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Авансы выданные	20 500	-	Торговая КЗ	-	5 708
ОАО «СУЭК»	Общество контролируется и на него оказывается значительное влияние юридическим лицом (на 01.01.2011)	Торговая ДЗ	36	36	Торговая КЗ	1 371 453	157 497
		Авансы выданные	7	17 945	-	-	-
	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом (31.12.2011)	Причитающиеся проценты по займам выданным	-	16 939	Прочая КЗ	-	15 908
		Прочая ДЗ	396	7 312	-	-	-
ООО «Главэнергосбыт»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	2 994	17	Авансы полученные	-	177
ОАО «СУЭК-Кузбасс»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	52	52	Торговая КЗ	-	-
ООО «ЦНИТ СУЭК»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	-	1 678	Авансы полученные	-	1 399

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011	Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011
ООО «Гринфин»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	192	384	Торговая КЗ	6 963	11 710
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	Общество контролирует или оказывает значительное влияние на юридическое лицо	Торговая ДЗ	2	4 517	Торговая КЗ	145	226 025
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	29 972	29 972	Авансы полученные	540	211
		Авансы выданные	-	134	-	-	-
		Авансы, выданные под капитальные вложения	-	1 155	Прочая КЗ	-	-
		Прочая ДЗ	-	5	-	-	-
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго»	Общество контролирует или оказывает значительное влияние на юридическое лицо	Торговая ДЗ	1 414	1 254	Торговая КЗ	19 426	20 136
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	103 834	103 835	Авансы полученные	1	-
		Авансы выданные	153	-	-	-	-
		Прочая ДЗ	-	13	-	-	-
ОАО «Инженерно-	Общество контролирует или оказывает	Торговая ДЗ	190	9	Торговая КЗ	99 916	69 900

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011	Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011
аналитический центр «Кузбасстехэнерго»	значительное влияние на юридическое лицо	Авансы, выданные под капитальные вложения	-	9	Авансы полученные	9	1
		Авансы выданные	341	775	-	-	-
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	17 312	17 312	Задолженность по кредитам займам полученным	-	-
ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	Общество контролирует или оказывает значительное влияние на юридическое лицо	Торговая ДЗ	-	2 684	Торговая КЗ	-	81 299
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	-	56 861	Задолженность по кредитам и займам полученным	-	-
ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	Общество контролирует или оказывает значительное влияние на юридическое лицо	Торговая ДЗ	219	4	Торговая КЗ	-	975
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	133 074	126 074	-	-	-
		Авансы выданные	6	-	-	-	-
ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	63	-	Торговая КЗ	131 769	-
		Авансы, выданные под капитальные вложения	4 134 158	-	-	-	-
		Авансы	41	-	-	-	-

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011	Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011
		выданные					
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	1 021	1 013	Торговая КЗ	143	-
		Задолженность по займам выданным	11 150 000	-	-	-	-
ОАО «Сибирьэнергоремонт»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом		5 512	-	Торговая КЗ	47 867	-
		Задолженность по займам выданным	187 319	-	Авансы полученные	113	-
		Авансы, выданные под капитальные вложения	230	-	-	-	-
		Авансы выданные	39 639	-	-	-	-
		Прочая ДЗ	84	-	-	-	-
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	289 481	365	Торговая КЗ	1 017	2 363
		Авансы выданные	3 136	1 613	Авансы полученные	281	2 230
ОАО «МРСК Сибири»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	-	1	Торговая КЗ	-	-
		Авансы, выданные под капитальные вложения	-	-	Прочая КЗ	-	8 839

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011	Вид задолженности	31.12.2011	01.01.2011
ООО «СУЭК Спецэлги Минералз»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	1 736	-	-	-	-
ООО «Кузбассэнерго-Финанс»	Общество контролирует или оказывает значительное влияние на юридическое лицо	-	-	-	Задолженность по кредитам и займам полученным	15 089 452	-

6.13.1. Операции, проведенные со связанными сторонами за отчетный и предыдущий периоды

(тыс.руб.)

Наименование предприятия	Реализация теплоэнергии		Реализация электроэнергии		Реализация МТР, ОС		Реализация работ, услуг		Прочая реализация		Приобретение электроэнергии		Приобретение МТР, ОС		Приобретение работ, услуг		Приобретение угля		Прочее приобретение		
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	
Фонд «СУЭК-Регионам»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12285
ООО «Сибирская УК ГК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187 306	156 376	-	-	-	-	-
ОАО «СУЭК»	-	-	-	-	-	-	436	436	-	-	-	-	-	13 623	19 116	17 702	10 543 823	11 867 536	-	-	-
ООО «Главэнергообит»	-	-	156 773	36 399	200	114	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Гринфин»	-	-	-	-	-	-	2 354	2 306	-	-	-	-	-	6 765	124 966	246 158	-	-	-	-	-
ОАО «СУЭК-Кузбасс»	-	-	-	-	52	-	-	-	-	-	-	-	8 536	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	6 169	2 788	-	-	1 307	1	9 967	1 159	-	33	-	-	273 083	572	1 296 829	546	-	-	-	2 328	-
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго»	7 832	6 114	-	-	4	4	4 314	4 725	47	123	-	-	7 411	17 591	225 979	210 222	-	-	-	212	-
ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго»	412	237	-	-	1	-	2 028	3 855	-	-	-	-	63 594	156 224	99 788	180 192	-	-	-	-	-
ОАО «Барнаултеплосеть ремонт»	1 699	-	-	-	895	308	6 738	59	7	-	-	-	170 416	-	423 947	-	-	-	-	351	-
ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	1083	2 512	-	-	-	-	4 240	126	4	-	-	-	53	-	29 495	15 661	-	-	-	-	36
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	-	-	456	-	-	1 012	4 241	-	-	-	-	13	1 783	-	1 628	-	-	-	-	-

Наименование предприятия	Реализация теплоэнергии		Реализация электроэнергии		Реализация МТР, ОС		Реализация работ, услуг		Прочая реализация		Приобретение электроэнергии		Приобретение МТР, ОС		Приобретение работ, услуг		Приобретение угля		Прочее приобретение	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	-	-	3 064 430	3 265 049	-	-	399	128	-	-	170 876	241 100	-	-	-	336	-	-	21	-
ОАО МРСК Сибири	-	-	-	-	130	-	-	-	-	-	-	-	98 705	-	1 635	-	-	-	-	-
ООО «ЦНИТ СУЭК»	-	-	-	-	11 036	1 362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Сибирь-энергоремонт»	-	1 906	-	-	-	-	-	15 791	-	-	-	-	-	237 609	-	1 759 805	-	-	-	-
ООО «СУЭК Спецэли Минералс»	-	-	-	-	-	1 406	-	753	-	4 320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»	-	-	-	-	-	-	-	21	-	-	-	-	-	900 552	-	23 339	-	-	-	-
ООО «Кузбассэнерго-Финанс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 226	-	-	-	12 197

Кроме того, в 2011 году Общество проводило финансовые операции со связанными сторонами:

тыс. руб.

Наименование предприятия	Дивиденды полученные		Займы выданные и проценты к получению		Приобретение финансовых вложений		Займы полученные и проценты, начисленные к уплате	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	-	-	11 412 785	-	-	-	-
ОАО «Сибирьэнергоремонт»	-	-	-	215 648	-	-	-	-
ООО «Кузбассэнерго-Финанс»	-	-	-	-	-	-	-	15 709 315
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	-	74 335	-	-	-	-	-	-
ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	-	-	-	-	-	7 000	-	-

Итого	-	74 335	-	11 628 433	-	7 000	-	15 709 315
--------------	---	--------	---	------------	---	-------	---	------------

6.13.2. Вознаграждения, выплачиваемые основному управленческому персоналу за отчетный период

Виды вознаграждений	Сумма (тыс.руб.)
Краткосрочные вознаграждения, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты	99 217
Оплата труда за отчетный период	89 804
Начисленные на оплату труда налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды за отчетный период	2 792
Ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде	6 579
Оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи в пользу основного управленческого персонала	
Иные краткосрочные вознаграждения	42
Долгосрочные вознаграждения	-
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи/взносы по договорам добровольного страхования/договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу основного управленческого персонала со страховыми организациями/негосударственными пенсионными фондами, и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании трудовой деятельности)	-
Вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе	-
Иные долгосрочные вознаграждения	-

6.14. Прекращаемая деятельность

Информация о прекращаемой деятельности раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н.

6.14.1. Описание прекращаемой деятельности

В 2011 году общество не принимало решения о прекращении деятельности.

6.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

6.15.1. Оценочные обязательства на 31.12.11.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков

Признание в бухгалтерском учете обязательства по предстоящей оплате отпусков работников осуществляется в соответствии с учетной политикой. Оценочное обязательство уменьшается в течение отчетного периода на суммы начисленных отпускных (компенсации за неиспользованный отпуск) работникам. Величина обязательства формируется ежемесячно в течении отчетного периода по состоянию на последний день месяца на основании данных о количестве дней неиспользованного отпуска работниками Компании, среднем дневном заработке, сумме страховых взносов в гос. внебюджетные фонды. Инвентаризация обязательства производится один раз в год, по состоянию на 31 декабря текущего года.

Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год

Признание в бухгалтерском учете оценочного обязательства по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год работникам осуществляется в соответствии с учетной политикой путем ежемесячных начислений, размер которых определяется как 1/12 суммы, предусмотренной планом на выплату вознаграждения по итогам работы за год с учетом отчислений на социальное страхование. Оценочное обязательство уменьшается на суммы, относящиеся к конкретному работнику, в отношении которого было признано обязательство, при начислении ему ежегодного вознаграждения по итогам работы за год. Инвентаризация обязательства производится один раз в год, по состоянию на 31 декабря текущего года.

Оценочное обязательство по выплате вознаграждения за ввод объектов в эксплуатацию

По состоянию на 31.12.2011 сумма данного обязательства 27 422 тыс. руб., что составляет 2 % от общей суммы оценочных обязательств, которые отражаются в составе строки 1540 «Оценочные обязательства» Формы № 1.

Оценочное обязательство по рекультивации

В соответствии с учетной политикой на 2010 год по состоянию на 01.01.2011 предусмотрено формирование оценочного обязательства по рекультивации.

Величина оценочного обязательства по рекультивации на 31.12.2011 года уменьшился на 112 тыс. руб. (0,28%) из них: начислен дисконт 3 637 тыс. руб. (9%) и проведено сторнирование резерва в связи с переоценкой на конец отчетного года -3 749 тыс. руб. (9,28%). Не предполагается использование в 2012 году.

Наименование группы	Сальдо на 31.12.2010 г.	Начислено	Использовано	Восстановлено	Сальдо на 31.12.2011 г.
Долгосрочная часть	40 407	3 637	-	(3 749)	40 295
Краткосрочная часть	-	-	-	-	-
Итого:	40 407	3 637	-	(3 749)	40 295

6.15.2. Характеристика оценочных обязательств на 31.12.2011

Общество является истцом и ответчиком в судебных процессах, в том числе с налоговыми органами, возникающим в обычном ходе осуществления хозяйственной деятельности. В настоящее время исход текущих процессов для Общества не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Эти процессы, по мнению руководства Общества, при неблагоприятном для Общества исходе могут оказать негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое состояние Общества.

Оценочное обязательство по неразрешенным судебным разбирательствам с налоговыми органами

Признание в бухгалтерском учете оценочного обязательства по неразрешенным судебным спорам с налоговыми органами осуществляется в соответствии с учетной политикой в течение отчетного года на конец каждого календарного месяца. Общая оспариваемая сумма налогов, пени и штрафов, доначисленная налоговым органом, на 31.12.2011 года составила 1 157 042 тыс. руб.

№ п/п	Вид условного обязательства	Сумма условного обязательства, тыс. руб.	Вероятность наступления последствий обязательства, %	Сумма оценочных обязательств на 31.12.2011, тыс. руб.
1	Водный налог - Беловская ГРЭС за 2007-2008 гг. (налоговая проверка). Решение № 03-1-21/335 от 16.12.2010 г.	482 073	60-70%	482 073
	Пени за 2007-2008 гг.	163 900	60-70%	163 900
	Штраф по водному налогу (налоговая проверка)	61 647	60-70%	61 647
	Пени по Требованию № 47927 от 11.10.2011 (МРИ ФНС РФ № 40 по КО)	38 132	60-70%	38 132
	Пени за период с 11.10.11 по 31.12.11	11 124	60-70%	11 124
2	Водный налог- Беловская ГРЭС за 2009г	209 193	60-70%	209 193
	Пени, штрафы	100 851	60-70%	100 851
3	Водный налог- Беловская ГРЭС за 2010 г.	64 456	60-70%	64 456
	Пени, штрафы	25 666	60-70%	25 666
	Всего	1 157 042	-	1 157 042

Во 2 полугодии 2010 года по результатам налоговой проверки за период 2007-2008 года ОАО «Кузбассэнерго» был доначислен водный налог, пени и штрафы в размере 756 876 тыс. руб.

5 декабря 2011 года Общество в арбитражном суде г.Москвы в полном объеме доказало необоснованность выводов проверяющего налогового органа о использовании им прямооточного метода водоснабжения и незаконность доначисления по водному налогу. Инспекцией подана апелляционная жалоба, рассмотрение в суде состоялось 22 февраля 2012 года, по результатам которого жалоба оставлена без удовлетворения, а решение суда первой инстанции без изменений. Однако, в силу приведенных Инспекцией аргументов и сложившейся судебной практики, в частности наличие решений ВАС в пользу налогового органа по аналогичным делам, существует высокая вероятность неблагоприятного исхода дела (пересмотра) для Общества при рассмотрении в кассационной инстанции или в Высшем арбитражном суде РФ.

В связи с этим, налоговый риск по водному налогу ОАО «Кузбассэнерго» расценивается как высокий, в том числе и в отношении аналогичного доначисления налога за налоговые периоды 2009- 1кв.2010 годов в сумме 400 166 тыс.руб.(выездная проверка начата 03.10.2012г.).

Условное обязательство по прочим неразрешенным судебным разбирательствам

Признание в бухгалтерском учете оценочного обязательства по неразрешенным судебным спорам осуществляется в соответствии с УП в течение отчетного года на конец каждого календарного месяца. Существенность условного обязательства и вероятность наступления последствий условного обязательства оценивается ежемесячно на отчетную дату.

№ п/п	Вид условного обязательства	Сумма условного обязательства, тыс. руб.	Сумма оценочных обязательств на 31.12.2011, тыс. руб.
1	О взыскании ущерба, причиненного водным объектам (р. Томь и Алыкаевка) в связи со сбросом веществ в концентрации, превышающей установленные нормы. (Истец: Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Кемеровской области)	63 654	13 835
2	О взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии объектам за 2010 по договору № 775-10/494-10 (Истец: ОАО «Тепловая энергия»)	14 279	14 279
3	О признании недействительным (ничтожным) договора перевода долга № 565 от 26.08.2008 г. и применении последствий недействительности сделки (Истец: ОАО «УК СВОЙ ДОМ»)	14 989	14 989
Всего		92 922	43 103

6.16. Информация об экологической деятельности Общества

6.16.1. Текущие расходы, связанные с экологической деятельностью

Наименование расхода	Фактически за 2011 год (тыс.руб.)
Текущие расходы на охрану окружающей среды, всего	456 516
<i>в том числе: на охрану и рациональное использование водных ресурсов</i>	<i>150 637</i>
<i>на охрану атмосферного воздуха</i>	<i>63 570</i>
<i>на охрану окружающей среды от отходов производства и потребления</i>	<i>228 608</i>
<i>на рекультивацию земель</i>	<i>-</i>
Расходы на капитальный ремонт основных средств по охране окружающей среды	58 544
Плата за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления), всего	102 545
<i>в том числе: плата за допустимые выбросы</i>	<i>8 809</i>
<i>плата за сверхнормативные выбросы</i>	<i>42 044</i>
Штрафы в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства	519
Всего	618 124

6.16.2. Прочая информация об экологической деятельности

Перечень текущих и планируемых мероприятий по охране окружающей среды.

№ п/п	Наименование мероприятия по этапам исполнения	Сметная стоимость тыс.руб. (без НДС)	Выполнение мероприятия		Срок исполнения мероприятия, его этапов год, кв
			План (годовой), тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6
по охране атмосферного воздуха					
1	Реконструкция КА № 12,13, 15 Кемеровской ГРЭС с целью совместного сжигания угля и коксового газа	64 000	33 907	33 907	2011
2	Прочие проекты	5 210	4 859	2859	2011
	Итого	69 210	38 766	36 766	
по рациональному использованию водных ресурсов и охране водных объектов					
1	Обследование с целью определения источников поступления воды в дренажную канаву, расположенную между золоотвалом кемеровской ГРЭС и автодорогой Кемерово-Мозжуха	29 000	560	560	2011
2	Перетрассировка золошлакопроводов №№ 1, 2 по западной дамбе золошлакоотвала Кемеровской ГРЭС	28 654	-	-	2011-2012
3	Передача сточных вод другим организациям	17 200	17 200	14 346	ежемесячно
4	Реконструкция, строительство объектов и сетей проливневой канализации с организацией подачи стока выпусков на ГЗУ и ХВО	7 400	7 400	-	1 – 4 кв. 2011г.
5	Прочие проекты	36 542	35 451	19 941	2011
	Итого	118 796	60 611	34 847	
	Всего	188 006	99 377	71 613	

6.17. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в отчетности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

01.03.2012 г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" принято решение о реорганизации ОАО "Кузбассэнерго" в форме выделения восьми акционерных обществ: ОАО "Кемеровская генерация"; ОАО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"; ОАО "Барнаульская генерация"; ОАО "Барнаульская ТЭЦ-3"; ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"; ОАО "Кемеровская теплосетевая компания"; ОАО "Барнаульская теплосетевая компания"; ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания".

В составе ОАО "Кузбассэнерго" останутся: площадка Кузнецкой ТЭЦ, Беловская ГРЭС (без теплосетевого вида деятельности) и Томь-Усинская ГРЭС (без теплосетевого вида деятельности).

Передача имущества новым компаниям будет проведена по разделительному балансу на момент государственной регистрации обществ, возникших при реорганизации. Предполагается, что создание выделенных компаний будет завершено к 1 мая 2012 года.

06.03.2012 акции ОАО "Кузбассэнерго" в количестве 207 812 467 шт. были приобретены SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD (СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД). После приобретения акций доля SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD в уставном капитале Общества составляет 66,42%.

Аудиторское заключение



Акционерам
Кузбасского Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
Кузбасского Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации
за 2011 год



Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго»).
Место нахождения (юридический адрес):	656037, Российская Федерация, Алтайский край, город Барнаул, улица Бриллиантовая, дом 2.
Почтовый адрес:	650000, Российская Федерация, Кемеровская область, город Кемерово, проспект Кузнецкий, дом 30.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово за № 1024200678260 22 июля 2002 года. Свидетельство серии 22 № 001926135.

Аудиторское заключение

Акционерам Кузбасского Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее – «Общество») за 2011 год.

Бухгалтерская отчетность на 72 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2011 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2011 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



ОАО «Кузбассстерж»
*Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год*

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2010 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 18 марта 2011 года выразил немодифицированное мнение.

Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 03 октября 2011 года № 33/11)

30 марта 2012 года



Киселёва Л.Р.

**7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний
завершенный отчетный квартал**

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	30.03.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.11.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 17
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул,, Бриллиантовая, 2		384

Пояснения	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				
5100,5110	Нематериальные активы	1110	0	0	0
5140,5150	Результаты исследований и разработок	1120	500	0	0
5200,5210	Основные средства	1130	21 808 074	21 962 215	21 204 767
5220,5230	Доходные вложения в материальные ценности	1140	3 453	3 576	0
5301,5311	Финансовые вложения	1150	11 628 027	11 628 027	335 570
	Отложенные налоговые активы	1160	9 797	4 200	2 816
5290,5295	Прочие внеоборотные активы	1170	5 634 778	4 241 963	1 780 434
	ИТОГО по разделу I	1100	39 084 629	37 839 981	23 323 587
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400,5420	Запасы	1210	3 323 921	2 966 659	1 739 979
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	178 718	23 060	52 556
5500,5520	Дебиторская задолженность	1230	5 348 373	4 911 992	4 003 280
5307,5317	Финансовые вложения	1240	0	0	0
	Денежные средства	1250	1 820 612	5 014 871	4 638 240
	Прочие оборотные активы	1260	129 193	49 790	12 967
	ИТОГО по разделу II	1200	10 800 817	12 966 372	10 447 022
	БАЛАНС (актив)	1600	49 885 446	50 806 353	33 770 609

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	706 760	706 760	706 760
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	-66 499	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 841 514	9 842 904	9 845 051
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 496 044	7 496 044	7 496 044
	Резервный капитал	1360	35 338	35 338	35 338
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 437 802	8 341 674	9 670 540
	ИТОГО по разделу III	1300	26 517 458	26 356 221	27 753 733
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5551,5 571	Заемные средства	1410	15 000 000	15 000 000	0
	Отложенные налоговые обязательства	1420	308 106	323 979	510 554
5700	Оценочные обязательства	1430	41 221	40 295	40 407
5554,5 574	Прочие обязательства	1450	4 109	4 109	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	15 353 436	15 368 383	550 961
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5560,5 580	Заемные средства	1510	3 300 780	4 091 574	2 000 000
5563,5 583	Кредиторская задолженность	1520	2 609 610	3 087 322	2 263 977
	Доходы будущих периодов	1530	29 411	29 769	31 566
5710	Оценочные обязательства	1540	1 389 417	1 348 431	923 099
	Прочие обязательства	1550	685 334	524 653	247 273
	ИТОГО по разделу V	1500	8 014 552	9 081 749	5 465 915
	БАЛАНС (пассив)	1700	49 885 446	50 806 353	33 770 609

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: **Кузбасское Открытое акционерное общество
энергетики и электрификации.**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **656037 Россия, Алтайский край, г.
Барнаул, Бриллиантовая, 2**

Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
Дата	30.03.2012
по ОКПО	10563800
ИНН	4200000333
по ОКВЭД	40.11.1
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 17
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	10 676 032	9 569 581
5600	Себестоимость продаж	2120	-10 112 698	-8 444 982
	Валовая прибыль (убыток)	2100	563 334	1 124 599
5600	Коммерческие расходы	2210	-5 978	-5 046
5600	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	557 356	1 119 553
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	290 338	27 954
	Проценты к уплате	2330	-318 794	-34 598
	Прочие доходы	2340	255 864	56 138
	Прочие расходы	2350	-569 989	-272 022
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	214 775	897 025
	Текущий налог на прибыль	2410	-138 883	-317 052
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	25 158	74 535
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-8 256	-4 615
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	79 026	67 727
	Прочее	2460	-17 393	57 513
	Чистая прибыль (убыток)	2400	129 269	700 598
	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	129 269	700 598
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

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

МСФО

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал:

Кузбассэнерго

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

ПОЯСНЕНИЕ К ПЕРЕВОДУ

Консолидированная финансовая отчетность и отчет независимых аудиторов были составлены на английском языке. Прилагаемый перевод данных документов подготовлен исключительно для удобства пользователей. В случае каких-либо расхождений между русским и английским текстом английский текст имеет преимущественную силу.

Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Заклучение независимых аудиторов

Совету Директоров
Открытого акционерного общества «Кузбассэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Кузбассэнерго» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года, консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях собственного капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату и краткого изложения основных положений учетной политики и других поясняющих примечаний.

Ответственность руководства Компании за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за организацию такой системы финансового контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность Аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку целесообразности принятой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2011 года, а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО КПМГ
9 апреля 2012

Кузбассэнерго

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

	Примечания	2011	2010
Выручка от реализации	5	31,150	31,071
Себестоимость реализованной продукции	6	(30,698)	(28,281)
Валовая прибыль		452	2,790
Прочие расходы, нетто	7	(1,924)	(647)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		(1,472)	2,143
Финансовые (расходы)/ доходы, нетто	8	(266)	149
Прибыль от продажи инвестиций		—	39
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(1,738)	2,331
Расход по налогу на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(18)	(517)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(169)	(43)
Итого расход по налогу на прибыль	20	(187)	(560)
(Убыток)/прибыль за год		(1,925)	1,771
Прочий совокупный доход/(расход)			
Актuarная прибыль/(убыток)	17	32	(94)
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога		—	32
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога, перенесенное в состав прибылей и убытков		—	(51)
Итого прочий совокупный доход/(расход)		32	(113)
Совокупный (расход)/доход за год		(1,893)	1,658
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в рублях)	15	(0,027)	0,025

Ю.В. Шейбак
Исполнительный директор

9 апреля 2012



А.М. Лавров
Директор по экономике и финансам

Консолидированный отчет о совокупном доходе необходимо рассматривать вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности на страницах с 7 по 32, являющимися ее неотъемлемой частью.

Кузбассэнерго
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря
В миллионах рублей, если не указано иное

	Примечания	2011	2010
Активы			
Внеоборотные активы		43,060	28,520
Основные средства	9	31,514	28,356
Займы выданные	24	11,360	—
Прочие внеоборотные активы		158	135
Отложенные налоговые активы	20	28	29
Оборотные активы		12,905	10,394
Товарно-материальные запасы	10	2,757	1,807
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	4,169	3,674
Налог на прибыль к возмещению		319	7
Налоги кроме налога на прибыль к возмещению	12	625	252
Денежные средства и их эквиваленты	13	5,035	4,654
Итого активы		55,965	38,914
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
		29,251	31,186
Акционерный капитал и резервы			
Акционерный капитал	14	3,790	3,790
Добавочный капитал		14,031	14,031
Резерв собственных акций		(42)	—
Накопленная прибыль		11,472	13,365
Долгосрочные обязательства		17,973	3,075
Отложенные налоговые обязательства	20	2,455	2,287
Прочие долгосрочные обязательства	17	548	788
Долгосрочные кредиты и займы	16	14,970	—
Краткосрочные обязательства		8,741	4,653
Краткосрочные кредиты и займы	16	4,089	2,000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	4,467	1,746
Налог на прибыль к уплате		10	31
Налоговые обязательства	19	175	876
Итого акционерный капитал и обязательства		55,965	38,914

Консолидированный отчет о финансовом положении необходимо рассматривать вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности на страницах с 7 по 32, являющимися ее неотъемлемой частью.

Кузбассэнерго

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

	Примечания	2011	2010
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(1,738)	2,331
Корректировки к (убытку)/прибыли до налогообложения:			
Прибыль от продажи инвестиций		—	(39)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(5)	95
Амортизация и обесценение основных средств	9	1,524	2,562
Изменение резерва по судебным разбирательствам		1,200	—
Финансовые расходы/(доходы), нетто	8	266	(149)
Расходы по сомнительным долгам	7	719	320
Прочее, нетто		(126)	231
Изменение в оборотном капитале:			
(Увеличение)/уменьшение запасов		(950)	61
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1,012)	2
Увеличение налогов к возмещению (кроме налога на прибыль)		(373)	(164)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		1,391	176
(Уменьшение)/увеличение налоговых обязательств (кроме налога на прибыль)		(701)	42
Денежные средства, полученные от/(направленные на) операций		195	5,468
Проценты и банковские комиссии уплаченные		(901)	(5)
Проценты полученные		484	253
Налог на прибыль уплаченный		(351)	(444)
Денежные средства, (направленные на)/полученные от операционной деятельности		(573)	5,272
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(4,772)	(3,103)
Поступления от выбытия основных средств		128	14
Поступления от продажи долгосрочных инвестиций		—	79
Займы выданные	21	(11,360)	—
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность		(16,004)	(3,010)
Финансовая деятельность			
Привлечение долгосрочных кредитов и займов		15,000	—
Погашение долгосрочных кредитов и займов		—	(11)
Привлечение краткосрочных кредитов и займов, нетто	16	2,000	2,000
Приобретение собственных акций		(42)	—
Денежные средства, полученные от финансовой деятельности		16,958	1,989
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		381	4,251
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	13	4,654	403
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	13	5,035	4,654

Консолидированный отчет о движении денежных средств необходимо рассматривать вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности на страницах с 7 по 32, являющимися ее неотъемлемой частью.

Кузбассэнерго
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря
В миллионах рублей, если не указано иное

	Примечание	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв собственных акций	Накопленная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2010 года		3,790	14,031	—	11,707	29,528
Чистая прибыль за год		—	—	—	1,771	1,771
Актuarный убыток	17	—	—	—	(94)	(94)
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога		—	—	—	32	32
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся для продажи, за вычетом отложенного налога, перенесенное в состав прибылей и убытков		—	—	—	(51)	(51)
Итого совокупный доход за год		—	—	—	1,658	1,658
Остаток на 31 декабря 2010 года		3,790	14,031	—	13,365	31,186
Чистый убыток за год		—	—	—	(1,925)	(1,925)
Актuarная прибыль	17	—	—	—	32	32
Итого совокупный расход за год		—	—	—	(1,893)	(1,893)
Выкуп собственных акций	14	—	—	(42)	—	(42)
Баланс на 31 декабря 2011 года		3,790	14,031	(42)	11,472	29,251

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала необходимо рассматривать вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности на страницах с 7 по 32, являющимися ее неотъемлемой частью.

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Компания и ее основная деятельность. Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (далее «Компания» или ОАО «Кузбассэнерго») создано на основании решения Комитета по управлению государственным имуществом Кемеровской области от 21 сентября 1993 года и постановления Администрации г. Кемерово от 30 декабря 1993 года о преобразовании государственного предприятия «Производственное объединение энергетики и электрификации Кузбассэнерго».

Юридический адрес ОАО «Кузбассэнерго»: 656037, Россия, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.

Группа (также именуемая «Кузбассэнерго») состоит из Компании и ее дочерних обществ, представленных ниже:

	Вид деятельности	2011	2010
ОАО «Сибирский инженерно-аналитический центр»	Испытания и анализ	100%	100%
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	Ремонт и техническое обслуживание	100%	100%
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго»	Транспортные услуги	100%	100%
ЗАО «МСЧ Центр Здоровья «Энергетик»	Медицинские услуги	100%	100%
ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	Ремонт и техническое обслуживание	100%	100%
ООО «Кузбассэнергофинанс»	Финансирование	100%	100%

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электрической и тепловой энергии и мощности.

Акции Компании котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже.

До апреля 2011 г. «Кузбассэнерго» являлось дочерним предприятием ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая компания» (СУЭК). В апреле 2011 года произошло выбытие энергетических активов из Группы СУЭК. Материнской компанией ОАО «Кузбассэнерго» стала компания Сиберин Энерджи Инвестмент Лимитед, которая является дочерней компанией ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД. На отчетную дату основными конечными бенефициарами Компании является господин Андрей Мельниченко (57,17%).

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, оцениваемых по справедливой стоимости.

Функциональная валюта. Данная консолидированная финансовая отчетность составлена в российских рублях.

Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий является российский рубль.

Применение новых и измененных стандартов и интерпретаций.

Нижеперечисленные стандарты и интерпретации не вступили в силу на отчетную дату и не были применены при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности:

- МСБУ 19 – «*Вознаграждения работникам*» (в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее) ликвидирует метод «коридора»; актуарные прибыли и убытки признаются немедленно в составе прочей совокупной прибыли; немедленно признается стоимость прошлого стажа; введено понятие процентного дохода/расхода, который рассчитывается путем умножения нетто-величины актива (обязательства) по плану с установленными выплатами на ставку дисконтирования. Применение стандарта не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- МСФО 9 – «*Финансовые инструменты*» (обязателен для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2015 года) должен быть выпущен в несколько этапов и в конечном итоге заменить собой МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов признания и оценки финансовых активов. Вторая часть выпущена в октябре 2010 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых обязательств. Новый стандарт вводит значительное количество изменений в учет финансовых инструментов, и он, скорее всего, окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного Проекта и выхода следующей части стандарта.
- МСФО 10 – «*Консолидированная финансовая отчетность*» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее, досрочное применение разрешается) заменит все требования в отношении консолидации отчетности группы и определения контроля, в настоящий момент регламентируемые МСФО 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР-12 «Консолидация предприятия специального назначения». Стандарт вводит понятие единой модели контроля, которая также включает правила учета предприятий специального назначения, которые в настоящий момент регламентируются ПКР-12. В соответствии с вновь введенным понятием единой модели контроля инвестор контролирует компанию (объект инвестиций) в случае, если он обладает правами, позволяющими ему в реальном времени принимать участие в управлении деятельностью, которая в значительной мере влияет на доходы объекта инвестиций; несет риски, связанные с нестабильностью дохода; существует взаимосвязь между первыми двумя требованиями. В настоящее время Группа анализирует влияние данных изменений.
- МСФО 12 – «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее, досрочное применение разрешается) требует раскрытия более обширной информации в отношении значительных суждений и допущений, использованных при определении характера участия в предприятии или соглашении; долей участия в дочерних предприятиях; информации о неконсолидированных структурированных предприятиях. В настоящее время Группа анализирует влияние данных изменений.

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

- МСФО 13 – «Оценка справедливой стоимости» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее, досрочное применение разрешается) объединяет все требования к оценке справедливой стоимости, представленных в разных стандартах, вводит единое понятие справедливой стоимости, единые принципы оценки и требования к раскрытию информации. В настоящее время Группа анализирует влияние данных изменений.
- МСБУ 1 (Измененный) – «Представление финансовой отчетности» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или позднее) вносит изменения в части раздельного представления статей прочей совокупной прибыли, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка за период, и тех – которые никогда не будут реклассифицированы. МСБУ 1 изменил заголовок отчета на «Отчет о прибылях и убытках и совокупном доходе». В настоящее время Группа анализирует влияние данных изменений.
- МСБУ 7 (Измененный) – «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или позднее) вводит дополнительные требования по раскрытию информации в ситуации, когда не прекращается признание переданных финансовых активов, или когда активы списываются в полном объеме, но участие сохраняется. Новые требования к раскрытию информации предназначены для лучшего понимания пользователями финансовой отчетности характера рисков и выгод, связанных с этими активами. Применение измененного МСФО 7 не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку Компания уже соблюдала требования измененного стандарта.

Сезонность. На спрос тепловой и электроэнергии оказывают влияние как время года, так и погодные условия. Основная выручка от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Выручка от реализации электроэнергии в меньшей степени зависит от сезонности. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание.

Отчетность по сегментам. Руководство Группы оценивает деятельность и принимает инвестиционные и стратегические решения на основании анализа прибыльности Группы в целом; операционные сегменты не выделяются.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Принципы консолидации

Дочерние предприятия. Под дочерними предприятиями понимаются предприятия, контролируемые напрямую или косвенно Группой. Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних предприятий за период с даты фактического возникновения контроля и до даты его фактического прекращения.

Считается, что контроль существует, когда Компания:

- прямо или косвенно через дочерние предприятия владеет более чем 50% голосующих акций предприятия; или
- прямо или косвенно через дочерние предприятия владеет менее чем 50% голосующих акций предприятия, но способна:
 - определять финансовую и операционную политику предприятия на основании устава или соглашения;
 - назначать или снимать с должности большинство членов совета директоров или аналогичного органа управления; или
 - располагать большинством голосов на заседаниях совета директоров или аналогичного органа управления.

Приобретение дочерних предприятий от третьих лиц учитывается по методу приобретения. Активы, обязательства и условные обязательства дочернего предприятия оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Доля меньшинства рассчитывается как доля миноритарных акционеров в справедливой стоимости активов и обязательств.

В случае необходимости вносятся поправки к финансовой отчетности дочерних предприятий для приведения используемой ими политики к учетной политике Группы.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также нереализованная прибыль, возникающая в результате операций внутри Группы, исключаются.

Зависимые предприятия. Зависимое предприятие – это предприятие, на которое Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует, вследствие участия в процессе принятия финансовых и управленческих решений, и в котором она, как правило, владеет от 20% до 50% голосующих акций. Зависимые предприятия учитываются по методу долевого участия с момента возникновения существенного влияния на это предприятие и до его прекращения.

Убытки зависимых предприятий принимаются к учету в консолидированной финансовой отчетности до того момента, пока вложения в такие зависимые предприятия не списываются до нуля. После этого убытки учитываются только в той степени, в какой Группа берет на себя обязательства по оказанию финансовой поддержки таким зависимым предприятиям.

Балансовая стоимость вложений в зависимые предприятия представляет собой стоимость каждого вложения, включая долю нераспределенной прибыли после приобретения и любые другие изменения в резервах. Текущая балансовая стоимость вложений в зависимые предприятия регулярно пересматривается, и, в случае обнаружения признаков обесценения, уменьшается в периоде, в котором выявляются такие обстоятельства.

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате операций с зависимыми предприятиями, подлежат исключению из стоимости вложения в зависимые предприятия в пропорции, равной доле Группы в уставном капитале зависимых предприятий.

3.2. Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте учитываются в учете по официальному курсу, действовавшему на дату совершения операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в российские рубли по курсу на отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в российские рубли по курсу на дату совершения операции. Курсовые разницы, возникающие в результате изменения курсов валют, отражаются в составе прибыли или убытка.

3.3. Основные средства

База определения текущей стоимости основных средств. Основные средства учитываются по остаточной стоимости за вычетом убытков от обесценения. Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражены с учетом инфляции до 31 декабря 2002 года. Стоимость объектов, построенных хозяйственным способом, включает стоимость израсходованных материалов, прямых расходов по оплате труда и соответствующую сумму накладных расходов. Если объект основных средств состоит из компонентов, имеющих различный срок полезного использования, эти компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Расходы на замену компонента основных средств, учитываемого отдельно, включаются в стоимость замещаемого компонента. Последующие расходы включаются в стоимость основного средства, если они увеличивают будущие экономические выгоды от использования соответствующего основного средства. Прочие расходы, включая затраты на ремонт, признаются в составе прибыли или убытка в момент возникновения.

Амортизация. Основные средства амортизируются с применением линейного метода на основании оценки полезного срока службы. Оценка полезного срока службы каждого объекта определяется с учетом ограничений его физического срока службы. Оценка оставшегося полезного срока службы регулярно производится для всех объектов основных средств, а для значительных объектов - ежегодно.

Предполагаемые сроки полезного использования представлены ниже:

- | | |
|---|--------------|
| • здания, сооружения и вспомогательное оборудование | 15 – 44 года |
| • производственное оборудование и транспорт | 4 – 15 лет |

Аренданные основные средства. Аренда, по условиям которой к Группе переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности на актив, классифицируется как финансовая аренда. Активы, полученные на условиях финансовой аренды, капитализируются в составе основных средств по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости на дату приобретения и текущей дисконтированной стоимости будущих минимальных арендных платежей, вместе с признанием соответствующих обязательств по финансовой аренде в той же сумме. Аренданные основные средства амортизируются в течение полезного срока службы или срока аренды, если он короче.

Платежи по финансовой аренде распределяются методом эффективной процентной ставки между:

- процентами по финансовой аренде, включаемыми в состав финансовых расходов; и
- погашением суммы основного долга, сокращающим размер обязательств перед арендодателем.

3.4. Незавершенное капитальное строительство

Незавершенное капитальное строительство включает в себя расходы, непосредственно связанные со строительством зданий, объектов инфраструктуры, машин и оборудования. Начисление амортизации на эти активы начинается, когда их местонахождение и состояние соответствуют требованиям необходимым для их использования в соответствии с ожиданием руководства. Балансовая стоимость незавершенного капитального строительства регулярно пересматривается для оценки возможности ее возмещения.

3.5. Обесценение

Группа регулярно анализирует стоимость своих активов на предмет наличия признаков их обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В случае невозможности оценки возмещаемой стоимости отдельного актива Группа оценивает возмещаемую стоимость генерирующей денежные средства единицы, в которую включается данный актив.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу или полезной стоимости актива. При оценке полезной стоимости предположительные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, специфичных для данного актива.

Если возмещаемая стоимость какого-либо актива или генерирующей единицы оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость уменьшается до размера возмещаемой стоимости, а убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы, за вычетом накопленных сумм амортизации, если бы не был признан убыток от обесценения.

3.6. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: стоимости или чистой цене возможной реализации. Стоимость товарно-материальных запасов оценивается по средневзвешенной стоимости, включая расходы по приобретению и приведению их в нынешнее местонахождение и состояние. Чистая цена возможной реализации равна предполагаемой цене реализации в ходе обычной операционной деятельности за вычетом предполагаемых расходов на реализацию.

3.7. Финансовые инструменты

Непроизводные финансовые инструменты. Непроизводные финансовые инструменты представляют собой инвестиции и долговые ценные бумаги, торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Группа признает займы выданные, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их возникновения. Все прочие финансовые активы (включая финансовые активы по справедливой стоимости с признанием ее изменения в составе прибыли или убытка) признаются, когда Группа становится стороной, участвующей в контрактных условиях данного финансового инструмента.

Финансовый актив списывается, когда истекают контрактные права на получения будущих экономических выгод или если Группа передает права получения будущих экономических выгод вместе со всеми рисками и выгодами, связанными с правом собственности на финансовый актив. Любое возмещение, получаемое в результате передачи финансового актива, созданного или удерживаемого Группой, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

Непроизводные финансовые инструменты Группы представлены следующими категориями: займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы для продажи.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой финансовые активы с фиксированными или установленными платежами, и не котируются на открытом рынке. Такие активы первоначально отражаются по справедливой стоимости, которой являются суммы поступивших денежных средств за вычетом прямых расходов по совершению сделки. Впоследствии все займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости, применяя метод эффективной ставки, за вычетом обесценения. Займы и дебиторская задолженность включают также торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства и банковские депозиты со сроком погашения, не превышающим трех месяцев. Банковские овердрафты выплачиваются по требованию и формируют часть политики по управлению денежными средствами, представляя собой актив, который отражается как денежный эквивалент в целях отчета о движении денежных средств.

Инвестиции для продажи. Инвестиции для продажи представляют собой производные финансовые инструменты, которые рассматриваются как предназначенные для продажи и не относятся ни к одной из вышеперечисленных категорий. Инвестиции в долевые ценные бумаги и определенные виды долговых ценных бумаг классифицируются как инвестиции, предназначенные для продажи. Такие активы первоначально отражаются по справедливой стоимости с учетом прямых расходов по совершению сделки. Впоследствии активы оцениваются по справедливой стоимости с признанием сумм переоценки, отличных от обесценения и курсовых разниц, в прочем совокупном доходе, и раскрываемых в составе капитала. В случае списания или обесценения инвестиции, накопленная сумма переоценки в составе прочего совокупного дохода признается в составе прибыли или убытка.

Прочие производственные финансовые инструменты. Прочие производные финансовые инструменты отражаются по амортизированной стоимости, применяя метод эффективной ставки, за вычетом обесценения. Стоимость инвестиций в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовом рынке, определяется с помощью методов оценки, таких как анализ дисконтированных денежных потоков, метод оценки реальных опционов, а также сравнительный подход к оценке сделок и инструментов со схожими характеристиками. В случае если справедливая стоимость не может быть установлена с достаточной степенью надежности, она определяется как историческая за вычетом обесценения.

Производственные финансовые обязательства. Группа признает долговые финансовые обязательства на дату возникновения обязательства. Все прочие финансовые обязательства (включая финансовые обязательства по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках) признаются, когда Группа становится стороной, участвующей в контрактных условиях данного финансового инструмента. Финансовое обязательство перестает признаваться, когда истекают контрактные права.

Производные финансовые обязательства Группы представлены следующими видами: кредиты и займы, банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые обязательства, при первоначальном признании определяется как справедливая стоимость плюс прямые расходы по совершению сделки. Впоследствии указанные финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение производных финансовых активов. Финансовый актив, который не оценивается по справедливой стоимости через прибыли или убытки, по состоянию на каждую отчетную дату анализируется на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от этого актива и данное обесценение может быть надежно оценено.

Объективными признаками обесценения финансового актива (включая долевые ценные бумаги) могут являться неплатежеспособность или просрочка платежа дебитором, реструктуризация сумм задолженности при отсутствии других альтернатив, признаки банкротства дебитора или эмитента, снижение платежеспособности заемщика или эмитента, плохая рыночная конъюнктура или отсутствие активного рынка для данного типа инструментов. Помимо вышеперечисленных признаков, инвестиции в долевые ценные бумаги подвержены обесценению в случае существенного или продолжительного снижения их справедливой стоимости ниже балансовой стоимости.

Займы и дебиторская задолженность. Группа оценивает наличие признаков обесценения в отношении займов и дебиторской задолженности как на уровне отдельного актива, так и на уровне группы активов. В отношении всех индивидуально существенных позиций займов и дебиторской задолженности проводится тест на выявление специфических признаков обесценения. В случае если специфические признаки обесценения индивидуально существенных позиций займов и дебиторской задолженности не выявлены, то все указанные позиции оцениваются на предмет обесценения в группе. Позиции займов и дебиторской задолженности, которые не являются индивидуально существенными, оцениваются на предмет обесценения в группах со схожими характеристиками рисков.

При оценке совместного обесценения активов Группа применяет исторические тренды вероятности неблагоприятного исхода, оценивает время восстановления стоимости и сумму понесенного убытка, скорректированные на оценку руководством текущей экономической конъюнктуры.

Убыток от обесценения в отношении финансового актива оценивается по амортизированной стоимости и рассчитывается как разница между остаточной стоимостью и текущей стоимостью дисконтированных по эффективной ставке процента денежных потоков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка и отражаются в качестве резервов к займам и дебиторской задолженности. Доход от обесцененного актива продолжает признаваться через уменьшение дисконта по резерву. Последующее уменьшение обесценения признается в составе прибыли или убытка.

Инвестиции для продажи. Убытки от обесценения инвестиций для продажи признаются путем реклассификации накопленных убытков из капитала в состав прибылей или убытков. Реклассифицируемый из капитала в состав прибылей или убытков убыток представляет собой разницу между стоимостью приобретения без учета фактических выплат и амортизации и текущей справедливой стоимостью за вычетом уже признанного в составе прибылей и убытков убытка от обесценения. Изменения в резерве на обесценение, образованном в связи с применением метода эффективной процентной ставки, отражается как часть процентного дохода. Если в последующем периоде справедливая стоимость инвестиций для продажи растет и рост стоимости может быть соотнесен с событием, в результате которого был признан предшествовавший убыток от обесценения в составе прибылей и убытков, обесценение подлежит сторнированию с признанием суммы сторнирования в отчете о прибылях и убытках. Однако, любое последующее восстановление справедливой стоимости инвестиций для продажи признается в составе совокупного дохода.

3.8. Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или договорные обязательства, возникшие в результате прошлых событий и, при этом погашение этих обязательств приведет к оттоку экономических выгод; и оценка величины обязательств может быть надежно определена.

Сумма, признанная в качестве резерва, является наилучшей оценкой величины ресурсов, необходимых для погашения обязательства на отчетную дату, учитывая риски и неопределенности, сопровождающие обязательство. Сумма резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков, в случае существенности, используя коэффициент дисконтирования до налогообложения, который отражает текущую оценку рынка и временную стоимость денег, а также, если применимо, специфические риски, связанные с обязательством.

3.9. Вознаграждения работникам

Заработная плата работников, относящаяся к трудовой деятельности текущего периода, признается в качестве расхода текущего периода.

Пенсионный план с установленными отчислениями. Группа осуществляет платежи в Пенсионный фонд Российской Федерации, который является пенсионным планом с установленными отчислениями. Обязательства Группы ограничиваются осуществлением таких отчислений в периоде возникновения. Данные отчисления относятся на расходы текущего периода.

Пенсионный план с установленными выплатами. В соответствии с требованиями действующего законодательства и внутренней документацией Группа использует пенсионные планы с установленными выплатами, в соответствии с которыми работники вправе получать регулярные выплаты после увольнения. Сумма выплат зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Обязательство, отраженное в отчете о финансовом положении в отношении пенсионного плана с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость пенсионных обязательств на отчетную дату. Актуарные прибыли и убытки признаются в составе прочего совокупного дохода.

Величина обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитывается Группой ежегодно. Для определения текущей стоимости обязательств по плану с установленными выплатами и стоимости текущих услуг применяется метод оценки по зачету прогнозируемой учетной единицы. Приведенная стоимость обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитывается путем дисконтирования расчетных будущих выплат денежных средств, используя процентные ставки высоколиквидных государственных облигаций, выраженных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

3.10. Акционерный капитал

Обыкновенные акции. Обыкновенные акции формируют акционерный капитал. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией акций, не учитываются в сумме акционерного капитала.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. В случае выкупа собственных акций у акционеров уплаченная стоимость, включающая только прямые затраты до уплаты налогов, исключается из общей суммы акционерного капитала. Впоследствии когда собственные акции, выкупленные у акционеров, продаются или повторно выпускаются, полученная сумма приводит к увеличению акционерного капитала, а полученная прибыль или убыток от операции отражается в нераспределенной прибыли.

3.11. Налог на прибыль

Налог на прибыль включает суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог представляет собой налог, подлежащий уплате, и рассчитанный исходя из налогооблагаемой прибыли за отчетный период и налоговых ставок, которые действуют на отчетную дату, и включает в себя корректировки по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды.

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между текущей стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и стоимостью, используемой для целей расчета налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые активы отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении временных разниц, возникающих на вложениях в дочерние и зависимые предприятия, за исключением случаев, когда Группа в состоянии контролировать возврат временной разницы, и что такая временная разница с большой степенью вероятности не будет возвращена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и временных вычитаемых разниц только в той мере, в которой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть использованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в период возмещения актива или погашения обязательств. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением случаев, когда они связаны с доходами и расходами, напрямую относимыми на капитал, и в этом случае отложенные налоги отражаются в составе капитала или прочего совокупного дохода или расхода.

Отложенные налоговые активы и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право зачитывать текущие налоговые активы и текущие налоговые обязательства, если они относятся к одному и тому же налоговому органу, а также, если Группа планирует производить зачет текущих налоговых активов и обязательств.

3.12. Признание выручки

Продажи осуществляются как на регулируемом, так и на нерегулируемом рынке.

Выручка на регулируемом рынке основывается на применении тарифов, утверждаемых Федеральной тарифной службой (для реализации электроэнергии и мощности) и Региональной энергетической комиссией (для реализации теплотехники). Выручка признается на ежемесячной основе в момент передачи электрической и тепловой энергии без учета налога на добавленную стоимость.

3.13. Операционная аренда

Аренда активов, по условиям которой все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признается операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

3.14. Резерв на рекультивацию

Резерв на рекультивацию признается, когда у Группы существует возникшее вследствие требования законодательства или вытекающее из деловой практики, текущее обязательство по восстановлению ущерба, причиненного земельным участкам после начала выработки тепло- и электроэнергии и мощности, с целью возвращения земель в пригодное для дальнейшего использования состояние.

Сумма резерва на будущие расходы по рекультивации равна текущей стоимости ожидаемых будущих расходов для погашения данного обязательства, рассчитанной с использованием ожидаемых будущих денежных потоков, с использованием текущих цен.

Увеличение резерва в результате уменьшения дисконта с течением времени отражается в составе финансовых расходов в составе прибыли или убытка в периоде возникновения.

Изменение резерва, который пересматривается на регулярной основе, связанное с новыми обстоятельствами, изменением законодательства, технологии, оценочной суммы обязательства или коэффициентов дисконтирования до налогообложения, отражается как увеличение стоимости соответствующих активов или как уменьшение стоимости актива в пределах его текущей стоимости; превышение признается немедленно в составе прибыли или убытка.

3.15. Расходы по кредитам и займам

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, прибавляются к стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в составе прибыли или убытка в периоде их возникновения.

3.16 Прибыль на акцию

Группа представляет базовую прибыль на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, приходящихся на обыкновенные акции компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, с учетом собственных акций.

4. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ

В процессе применения учетной политики Группы руководство использовало следующие основные допущения и оценки, которые существенно влияют на суммы, отраженные в финансовой отчетности. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Определение возмещаемой стоимости основных средств. Большинство объектов основных средств Группы является специализированным оборудованием и редко доступно для продажи на открытом рынке, кроме как часть бизнеса. Рынок для аналогичных объектов основных средств не является открытым в Российской Федерации и не позволяет представить достаточное количество сделок для использования рыночного метода при определении справедливой стоимости.

Как следствие, справедливая стоимость основных средств на 31 декабря 2011 года оценивалась с использованием планируемых денежных потоков. При этом методе оцениваются будущие чистые денежные потоки, ожидаемые от использования основных средств в процессе операционной деятельности, для определения возмещаемой стоимости активов.

Каждая генерирующая единица, определенная на основании генерирующих станций, является наименьшей идентифицируемой группой активов, обеспечивающей поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других групп активов.

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию и пришло к выводу, что на конец отчетного периода присутствуют признаки обесценения в связи с нестабильностью рынков, государственным регулированием тарифов и неопределенностью будущих цен на мощность и теплоэнергию.

Руководство Группы считает, что ключевые допущения и прогнозы представляют собой наиболее реальную оценку будущих тенденций.

Тест на обесценение был проведен по следующим генерирующим денежные средства единицам:

- Томь-Усинская ГРЭС;
- Беловская ГРЭС;
- Кемеровская генерация и тепловые сети;
- Барнаульская генерация и тепловые сети.

При оценке возмещаемой стоимости каждой генерирующей денежная единица были применены следующие ключевые допущения на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года:

- прогноз денежных средств основывался на фактических результатах текущей деятельности и 9-летнем прогнозе (на 31 декабря 2010 года – 10-летнем прогнозе);
- предполагается, что совокупный среднегодовой темп роста цен на электроэнергию по регулируемым и нерегулируемым договорам составит 9.5% и 7.0% в течение прогнозного периода, соответственно (на 31 декабря 2010 года – 6.2% и 5.8%);
- предполагается, что совокупный среднегодовой темп роста цен на мощность составит 15.9% в течение прогнозного периода (на 31 декабря 2010 года – 15.3%);
- предполагается, что совокупный среднегодовой темп роста цен на произведенную тепловую энергию составит 8.6% в течение прогнозного периода (на 31 декабря 2010 года – 8.7%);
- предполагается, что совокупный среднегодовой темп роста цен на транспортировку тепловой энергии составит 8.9% в течение прогнозного периода (на 31 декабря 2010 года – 9.8%);
- предполагается, что совокупный среднегодовой темп роста цен на уголь составит 7.0% в течение прогнозного периода (на 31 декабря 2010 года – 7.0%);
- темп роста чистых денежных потоков ожидается на уровне 4.0% в постпрогнозный период (на 31 декабря 2010 года – 4.0%);
- приведенная стоимость прогнозируемых денежных потоков на отчетную дату была рассчитана путем их дисконтирования по номинальной средневзвешенной стоимости собственного капитала в 13.6% (на 31 декабря 2010 года – 13.6%).

В результате теста на обесценение убыток на 31.12.2011 года и 31 декабря 2010 года не выявлен.

Вышеуказанные оценки на 31 декабря 2011 года в высокой степени зависимы от следующих допущений:

- Увеличение ставки дисконтирования на 1% вызвало бы убыток от обесценения балансовой стоимости основных средств Барнаульских станций и тепловых сетей на 1,241 млн. рублей;
- Уменьшение темпа роста цен на произведенную энергию и её передачу на 1% в течении прогнозного периода, что вызывает уменьшение прогнозируемых тарифов на 6.9% к 2020 году, привело бы к возникновению убытка от обесценения основных средств Барнаульских станций и тепловых сетей в сумме 2,017 млн. рублей;
- Уменьшение темпа роста цен на мощность на конкурентном рынке на 1% в течении прогнозного периода, что вызывает уменьшение прогнозируемых тарифов на 7.6% к 2020 году, привело бы к возникновению убытка от обесценения основных средств Барнаульских станций и тепловых сетей в сумме 216 млн. рублей;
- Уменьшение цен на мощность на конкурентном рынке на 3% в течении прогнозного периода, что вызывает уменьшение прогнозируемой цены на 21.3% к 2020 году, привело бы к убытку от обесценения основных средств Барнаульских станций и тепловых сетей в сумме 1,340 млн. рублей.

В 2010 году Руководство Группы приняло решение о прекращении использования определенного изношенного оборудования в Барнаульском регионе в связи с отсутствием способности генерировать будущие денежные потоки. В результате был признан убыток от обесценения в размере 957 млн. рублей.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности. Описание учета обесценения дебиторской задолженности приведено в примечании 3.7.

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

5. ВЫРУЧКА	2011	2010
Электрическая энергия	14,054	11,321
Тепловая энергия	9,086	9,653
Мощность	7,009	9,519
Прочее	1,001	578
Итого	31,150	31,071
6. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ	2011	2010
Топливо	15,854	14,528
Оплата труда	3,591	3,815
Покупная электрическая и тепловая энергия	2,760	1,840
Ремонт и техническое обслуживание	1,642	441
Амортизация и обесценение	1,524	2,562
Материалы и запасные части	1,221	1,150
Передача тепловой энергии	572	823
Прочие налоги, кроме налога на прибыль и налога на имущество	504	555
Аренда земли	442	434
Платежи системному оператору	406	347
Налог на имущество	338	357
Расходы на охрану	193	169
Стоимость покупной воды для технических нужд	165	187
Консультационные, юридические, аудиторские и прочие профессиональные услуги	146	138
Расходы по услугам управляющей компании	133	159
Транспортные расходы	111	118
Расходы на уборку помещений и территорий	105	84
Прочие	991	574
Итого	30,698	28,281
7. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ, НЕТТО	2011	2010
Изменение резерва по судебным искам	1,200	—
Расходы по сомнительным долгам	719	320
Расходы на благотворительность	59	58
Изменение резерва по рекультивации	(112)	—
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(5)	95
Прочие	63	174
Итого	1,924	647

В 2010 году Кузбасское открытое акционерное общество Энергетики и электрификации «Кузбассэнерго» по результатам налоговой проверки было привлечено к налоговой ответственности за неуплату водного налога за 2007-2008 годам на общую сумму 707 млн. руб., включая сумму недоимок, штрафов и пеней. Руководство Компании приняло решение о доначислении дополнительных сумм водного налога, штрафов и пеней согласно иску, а также за 2009 и 2010 годы в сумме ориентировочно 459 млн. руб. Дело было обжаловано в суде первой инстанции в декабре 2011 года, суд вынес решение в пользу Группы, однако разбирательство продолжается (Примечание 26).

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ (ДОХОДЫ)/РАСХОДЫ, НЕТТО

	2011	2010
Расходы по процентам	574	5
Банковские комиссии и услуги	67	60
Амортизация дисконта по пенсионным обязательствам и резерву на рекультивацию земель	49	78
Доходы по процентам	(416)	(292)
Прочие	(8)	—
Итого	266	(149)

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания, сооружения и инфраструктура	Машины, оборудование, транспорт и прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2010 года	28,299	28,496	783	57,578
Поступления	—	50	2,806	2,856
Перемещения	573	277	(850)	—
Выбытие	(292)	(312)	(6)	(610)
Баланс на 31 декабря 2010 года	28,580	28,511	2,733	59,824
Поступления	—	—	4,923	4,923
Выбытие	700	1,152	(1,852)	—
Капитализированные расходы на рекультивацию	(154)	—	—	(154)
Выбытие	(42)	(117)	(23)	(182)
Баланс на 31 декабря 2011	29,084	29,546	5,781	64,411
Накопленная амортизация				
Остаток на 31 декабря 2010 года	12,057	17,350	—	29,407
Амортизация и обесценение	1,565	997	—	2,562
Выбытие	(232)	(269)	—	(501)
Баланс на 31 декабря 2010 года	13,390	18,078	—	31,468
Амортизация и обесценение	776	748	—	1,524
Капитализированные расходы на рекультивацию	(36)	—	—	(36)
Выбытие	(11)	(48)	—	(59)
Баланс на 31 декабря 2011	14,119	18,778	—	32,897
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010	15,190	10,433	2,733	28,356
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011	14,965	10,768	5,781	31,514

Суммы расходов по кредитам и займам с учетом инвестиционного дохода, капитализированных в составе основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составляет 35 млн. руб. (2010 – 0 млн. руб.).

В состав основных средств включены авансы, выданные под капитальное строительство, в сумме 3,573 млн. руб. (31 декабря 2010 года – 1,498 млн.руб.).

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

		2011	2010
10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ			
		1,560	836
Уголь		1,327	1,096
Материалы и прочие запасы		130	125
За вычетом: резерв под обесценение запасов		1,197	971
Материалы и прочие запасы, нетто		<u>2,757</u>	<u>1,807</u>
Итого			
11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ			
		5,277	4,750
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		495	228
Авансы выданные		195	52
Прочая дебиторская задолженность		5,967	5,030
Подитог		1,798	1,356
За вычетом: резерв по сомнительным долгам		<u>4,169</u>	<u>3,674</u>
Итого			
12. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ			
		576	247
Налог на добавленную стоимость к возмещению		49	5
Прочие налоги к возмещению		<u>625</u>	<u>252</u>
Итого			
13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ			
		3,719	4,575
Расчетные счета и денежные средства	- в рублях	1,316	—
Депозиты	- в рублях	—	79
Прочие денежные средства	- в иностранной валюте	<u>5,035</u>	<u>4,654</u>
Итого			
14. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
		Number of shares	
		2011	2010
		2011	2010
Объявленный уставный капитал			
Обыкновенные акции	70,720,096,615	70,720,096,615	3,790
Размещенный уставный капитал			
Обыкновенные акции	70,675,984,774	70,675,984,774	3,790
За вычетом: собственных акций	207,812,487	—	—
Итого	<u>70,468,172,287</u>	<u>70,675,984,774</u>	<u>3,790</u>

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

Номинальная стоимость обыкновенных акций равна 0.01 рубль за акцию. Все выпущенные акции полностью оплачены.

Балансовая стоимость акционерного капитала была скорректирована с учетом влияния гиперинфляции, которая существовала в Российской Федерации до конца 2002 года.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. В 2011 году Компания выкупила 207,812,487 собственных акций у третьих лиц на 42 млн.руб.

Дивиденды. Дивиденды за 2011 и 2010 годы не утверждались.

15. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль на акцию рассчитана с использованием средневзвешенного количества обыкновенных выпущенных акций в течение года. Базовая и разводненная прибыль на акцию не отличаются, так как разводнение отсутствует.

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций	70,553,213,311	70,675,984,774
(Убыток)/прибыль за год, принадлежащая акционерам материнской компании	(1,925)	1,771
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в рублях)	(0.027)	0.025

16. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Ставка купона	Год гашения	<u>2011</u>	<u>2010</u>
<i>Долгосрочные кредиты и займы</i>				
Облигации	8.05%	2021	10,011	—
Облигации	8.7%	2021	5,078	—
Подитог			15,089	—
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов			(89)	—
За вычетом: расходов по размещению			(30)	—
Итого долгосрочные кредиты и займы			14,970	—

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

	Эффективная процентная ставка	Год гашения	2011	2010
Краткосрочные кредиты и займы				
Сбербанк - 1,000 млн.руб. кредитная линия	4.62%	2012	1,000	—
Сбербанк - 1,000 млн.руб. кредитная линия	4.62%	2012	1,000	—
Сбербанк - 1,000 млн.руб. кредитная линия	4.62%	2012	1,000	—
Сбербанк - 1,000 млн.руб. кредитная линия	5.50%	2012	1,000	—
Газпромбанк – 1,000 млн.руб.	7.0%	2011	—	1,000
Газпромбанк – 1,000 млн.руб.	7.0%	2011	—	1,000
Подитог			4,000	2,000
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов			89	—
Итого краткосрочные кредиты и займы			4,089	2,000
Выпущенные облигации				
<p>В апреле 2011 года, дочерняя компания Группы ООО «Кузбассэнергофинанс» выпустила облигации 01серии на 5 000 млн. руб. номинированные в рублях со сроком погашения через десять лет с возможностью досрочного погашения держателями облигаций после пяти лет. Облигации имеют ставку купона в размере 8,7 % годовых, выплачиваются дважды в год, начиная с октября 2011 года. Справедливая стоимость облигаций на 31 декабря 2011 года составила 4,800 млн.руб. в соответствии с котировками на фондовой бирже ММВБ.</p> <p>В июне 2011 года, дочерняя компания Группы ООО «Кузбассэнергофинанс» выпустила облигации 02серии на 10 000 млн.руб. номинированные в рублях со сроком погашения в течение десяти лет с возможностью досрочного погашения держателями облигаций после трех лет. Облигации имеют ставку купона в размере 8,05% годовых, выплачиваются дважды в год, начиная с декабря 2011 года. Справедливая стоимость облигаций на 31 декабря 2011 года составил 9,950 млн. руб. в соответствии с котировками на фондовой бирже ММВБ.</p>				
17. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			2011	2010
Резерв по пенсионным обязательствам			533	538
Резерв на рекультивацию			15	250
Итого			548	788
Резерв по пенсионным обязательствам				
			2011	2010
Остаток на 1 января			538	411
Расходы по процентам			60	53
Актuarный (прибыль)/ убыток			(32)	94
Выплаченные пособия			(33)	(20)
Остаток на 31 декабря			533	538

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

Итого расходы по резерву по пенсионным обязательствам, признанные в отчете о совокупном доходе, представлены ниже:

	2011	2010
Расходы по процентам	43	41
Стоимость текущего стажа	17	12
Всего расходы	60	53

Актuarные допущения, использованные в расчете пенсионных обязательств, представлены ниже:

	2011	2010
Ставка дисконтирования	8.65%	8%
Уровень инфляции	6%	6%
Уровень повышения заработной платы	6%	6%

Предполагаемая сумма выплат по пенсионным обязательствам в 2012 году составляет 32 млн.руб.

Резерв на рекультивацию

	2011	2010
Остаток на 1 января	250	164
Амортизация дисконта	6	37
Изменение оценки	(241)	49
Остаток на 31 декабря	15	250

Ниже представлены допущения, на основе которых был произведен расчет резерва на рекультивацию:

	2011	2010
Ставка дисконтирования	9%	9%
Уровень инфляции	8.1%	6%

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	2011	2010
Торговая кредиторская задолженность и начисления	2,655	1,140
Резерв по судебным искам	1,200	—
Авансы, полученные от покупателей	150	81
Резерв по неиспользованным отпускам	132	104
Задолженность по оплате труда	52	227
Прочая кредиторская задолженность	278	194
Итого	4,467	1,746

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

19. НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Единый социальный налог	58	64
Налог на добавленную стоимость	44	483
Налог на имущество	2	79
Налог на доходы физических лиц	2	21
Водный налог	—	76
Прочие	69	153
Итого	<u>175</u>	<u>876</u>

20. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль, рассчитанного по ставке налога в Российской Федерации, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в составе прибыли или убытка:

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(1,738)	2,331
Теоретический (доход)/расход по налогу на прибыль по ставке 20%	(348)	466
Изменение величины непризнанных вычитаемых временных разниц	101	—
Чистый налоговый эффект	<u>434</u>	<u>94</u>
Итого налог на прибыль	<u>187</u>	<u>560</u>

Налоговый эффект временных разниц, приведших к возникновению отложенных налоговых активов и обязательств, приведен ниже:

	<u>Остаток на 1 января</u>	<u>Отражено в составе прибыли или убытка</u>	<u>Остаток на 31 декабря</u>
2011			
Отложенные налоговые активы	<u>306</u>	<u>(75)</u>	<u>231</u>
Прочие долгосрочные обязательства	158	(49)	109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	59	(47)	12
Отложенные налоговые убытки	—	34	34
Товарно-материальные запасы	25	1	26
Торговая и прочая кредиторская задолженность	54	(7)	47
Инвестиции	10	(7)	3
Отложенные налоговые обязательства	<u>(2,564)</u>	<u>(94)</u>	<u>(2,658)</u>
Основные средства	(2,572)	(79)	(2,651)
Прочие	<u>8</u>	<u>(15)</u>	<u>(7)</u>
Отложенные налоговые обязательства, нетто	<u>(2,258)</u>	<u>(169)</u>	<u>(2,427)</u>

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

	Остаток на 1 января	Отражено в составе прибыли или убытков	Остаток на 31 декабря
2010			
Отложенные налоговые активы	494	(188)	306
Прочие долгосрочные обязательства	115	43	158
Торговая и прочая дебиторская задолженность	218	(159)	59
Отложенные налоговые убытки	72	(72)	—
Товарно-материальные запасы	39	(14)	25
Торговая и прочая кредиторская задолженность	33	21	54
Инвестиции	17	(7)	10
Отложенные налоговые обязательства	(2,709)	145	(2,564)
Основные средства	(2,714)	142	(2,572)
Прочие	5	3	8
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(2,215)	(43)	(2,258)

21. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПЕРАЦИЯХ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают конечных бенефициаров, зависимые предприятия и предприятия, которые находятся во владении или под контролем тех же лиц, что и Группа. В процессе своей деятельности Компания и ее дочерние предприятия заключают со связанными сторонами различные договоры на покупку, продажу или оказание услуг. Операции со связанными сторонами не всегда осуществляются на условиях, которые используются в операциях со сторонами, не связанными с Группой.

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами:

	2011			2010		
	СУЭК	Прочие предприятия	Итого	СУЭК	Прочие предприятия	Итого
Выручка	323	2,941	3,264	—	2,953	2,953
Покупка электроэнергии	—	—	—	—	4	4
Доходы по процентам	329	—	329	235	—	235
Покупка угля	10,057	—	10,057	8,924	—	8,924
Услуги управляющей компании	—	133	133	—	159	159
Бухгалтерские и ИТ услуги	214	—	214	126	—	126
Расходы на ремонт от ОАО «Сибирьэнергоремонт» и ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»	—	2,515	2,515	—	—	—
Прочие расходы	—	205	205	1	141	142

Ниже представлена информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу:

	2011	2010
Заработная плата и другие формы краткосрочного вознаграждения	99	70

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

Ниже приведена информация о сальдо расчетов со связанными сторонами:

	2011			2010		
	СУЭК	Прочие предприятия	Итого	СУЭК	Прочие предприятия	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	67	297	364	8	30	38
Займы выданные	—	11,360	11,360*	—	—	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,378	181	1,559	140	30	170
Авансы, выданные под капитальное строительство (без НДС)	—	3,504	3,504	—	1,374	1,374

* Выданы займы в пользу ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) в сумме 5,000 млн. руб. под 8,5%-8,81% и 6,150 млн. руб. под 8,12%, сроком до 2021 года.

22. БУДУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Инвестиционные обязательства. Капитальные затраты, утвержденные руководством Группы, представлены следующим образом:

	2011	2010
Заклученные контракты	37,136	40,062

Операционная аренда. Земельные участки на территории Российской Федерации, на которых расположены производственные мощности Группы, в основном, являются собственностью государства. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды. Платежи Группа рассчитывает на основе общей площади занимаемых земельных участков и места их расположения.

Будущие платежи по договорам операционной аренды земельных участков, подлежащих выплате в течение одного года, составляют 450 млн. руб. (2010 – 458 млн. руб.).

Социальные обязательства. Группа производит отчисления средств на обязательные и добровольные социальные программы и поддерживает социальную сферу в местах нахождения своих филиалов. Как объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, так и местные программы социального характера рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на все общество в целом. Отчисления на поддержание социальной сферы включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

23. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Страхование. Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в развитых странах, пока не доступны. Группа не осуществляет полного страхования своих активов, задействованных в производстве энергии и мощности, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими сторонами по возмещению ущерба окружающей среде или имуществу, причиненного в результате деятельности Группы, или в связи с авариями. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет необходимого страхового покрытия этих рисков, существует вероятность того, что повреждение или утрата определенных активов может оказать существенное негативное влияние на ее деятельность и финансовое положение.

Судебные иски. Группа имеет ряд незначительных исков и претензий, касающихся обычной хозяйственной деятельности, а также незначительных налоговых споров. Руководство считает, что ним один из таких исков или споров, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не окажет существенного негативного воздействия на финансовое состояние и операции Группы.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и подвержены часто вносимым изменениям. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации свидетельствуют о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и определении размера налогов, и, возможно, что операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, будут оспорены. В результате могут быть доначислены существенные суммы налогов, а также штрафов и пеней. Три предшествующих календарных года остаются открытыми для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все применимые налоги. В случае существования неопределенности Группа произвела начисление налоговых обязательств исходя из оценки руководством вероятной величины оттока ресурсов, обеспечивающих получение экономических выгод, которые потребуются для выполнения таких обязательств.

Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что резервы по налоговым обязательствам созданы в достаточном объеме. Тем не менее, различные регулирующие органы могут по-разному трактовать положения действующего налогового законодательства, и последствия этого могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Охрана окружающей среды. Деятельность Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных, региональных и местных органов государственной власти в области охраны окружающей среды в регионах, где расположены ее производственные предприятия. Производственная деятельность Группы приводит к нарушению земель, выбросам отходов производства и загрязняющих веществ в окружающую среду, возможному воздействию на растительный и животный мир, а также к возникновению других последствий в области экологии.

Руководство полагает, что Группа соблюдает все нормативные акты по охране здоровья, окружающей среды и промышленной безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах деятельности Группы. Однако в настоящее время нормативные акты в области охраны окружающей среды в Российской Федерации продолжают меняться. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных нормативных актов. Группа не в состоянии предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае принятия таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации технической базы и существенное увеличение будущих затрат в целях соответствия более строгим нормам.

Страновой риск Российской Федерации. Российская Федерация по-прежнему остается страной с развивающейся экономикой, характеризующейся относительно высокими уровнем инфляции и ставкой рефинансирования, а также периодическими колебаниями курса рубля.

В 2010 году и начале 2011 года в Российской Федерации наблюдалось медленное оживление роста экономики.

Начиная со второй половины 2011 года колебания на валютном и фондовом рынках, а также на товарных биржах привело к неопределенности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать снижение активности по сделкам купли-продажи и поэтому могут не представлять справедливую стоимость финансовых инструментов.

На дебиторов Группы может неблагоприятно сказываться финансовый и экономический климат, что в свою очередь может оказывать влияние на их способность погашать задолженность.

Ухудшающиеся экономические условия для покупателей также могут оказывать влияние на оценку руководством Группы будущих денежных потоков и обесценения финансовых и нефинансовых активов.

Руководство Группы не может учесть все обстоятельства, которые могут повлиять на промышленность и экономику в целом и соответственно, какой эффект они могут оказать на будущее финансовое положение Группы. Руководство Группы полагает, что предпринимаются все необходимые меры для обеспечения стабильности и роста бизнеса Группы в текущих условиях.

24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы. Группа не производит хеджирования этих рисков.

24.1. Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения в рыночных показателях, таких как курсы валют, процентные ставки и цены на акции, отрицательно повлияют на финансовый результат Группы или на справедливую стоимость удерживаемых ею финансовых инструментов. Целью управления рыночным риском является поддержание влияния рыночных изменений на Группу в приемлемых пределах, одновременно оптимизируя доход по риску.

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Процентные финансовые обязательства Группы представлены ниже:

	2011	2010
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Долгосрочные займы выданные	11,360	—
Долгосрочные займы полученные	(14,970)	—
Краткосрочные займы полученные	(4,089)	(2,000)
Итого чистые активы	(7,699)	(2,000)

Так как кредиты и займы Группы на 31 декабря 2011 года в основном получены под фиксированные проценты, и Группа не классифицирует финансовые обязательства с фиксированной процентной ставкой как инструменты по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка, то какое-либо изменение процентной ставки на отчетную дату не повлияло бы на чистый убыток за год, закончившийся на эту дату.

24.2. Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует кредитный риск посредством распределения его на большее количество контрагентов. Продажа в кредит производится только после выполнения всех процедур по утверждению кредитных лимитов.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в надежных банках с высоким кредитным рейтингом. Остаток денежных средств на 31 декабря 2011 года на счетах в ОАО «Газпромбанк» составил 2,620 млн.руб., ЗАО «Глобэксбанк» составил 1,316 млн.руб., в ОАО «ГрансКредитБанк» составил 1,001 млн.руб. Остаток денежных средств на 31 декабря 2010 года на счетах в ОАО «Альфа Банк» составил 4,097 млн.руб.

Максимальная подверженность кредитному риску равна балансовой стоимости каждого из финансовых активов, признанных в отчете о финансовом положении.

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

Группа не зависит от ограниченного количества покупателей. Дебиторская и прочая задолженность двадцати крупнейших покупателей Группы представлена ниже:

	Количество покупателей	2011		2010	
		Торговая и прочая дебиторская задолженность	%	Торговая и прочая дебиторская задолженность	%
Крупнейший покупатель	1	647	18	856	25
Следующие 9 покупателей	9	1,194	32	497	14
Подитог	10	1,841	50	1,353	39
Следующие 10 покупателей	10	247	7	258	8
Подитог	20	2,088	57	1,611	47
Остальные покупатели		1,586	43	1,835	53
Итого		3,674	100	3,446	100

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы представлена ниже в виде анализа по периодам, в течение которых задолженность считается просроченной.

	2011		2010	
	Баланс	Резерв по сомнительным долгам	Баланс	Резерв по сомнительным долгам
Не просроченная	3,373	138	3,365	—
Просроченная менее 3 месяцев	488	153	191	110
Просроченная от 3 до 6 месяцев	967	864	755	755
Просроченная больше года	644	643	491	491
Итого	5,472	1,798	4,802	1,356

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года было следующим:

	2011	2010
На начало года	1,356	1,038
Дополнительный резерв по сомнительным долгам	1,135	405
Восстановление сомнительных долгов	(416)	(85)
Списание сомнительных долгов	(277)	(2)
На конец года	1,798	1,356

24.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения.

Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

Группа сможет привлечь внешнее финансирование на покрытие капитальных вложений и пополнения оборотных средств.

Кузбассэнерго

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря

В миллионах рублей, если не указано иное

Неиспользованная часть доступного Группе финансирования составляет 2,500 млн.руб. на 31 декабря 2011 (31 декабря 2010: 500 млн.руб.).

Финансовые обязательства Группы представлены ниже по периодам погашения, включая выплату процентов:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Подлежащие погашению в течение первого года	Подлежащие погашению в течение второго года	Подлежат погашению в последующие годы
Баланс на 31 декабря 2011					
Долгосрочные займы	14,970	26,652	1,240	1,240	24,172
Краткосрочные займы	4,089	4,204	4,204	—	—
Торговая кредиторская задолженность и начисления	2,655	2,655	2,655	—	—
Прочие кредиторы	278	278	278	—	—
Итого	21,992	33,789	8,377	1,240	24,172

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Подлежащие погашению в течение первого года	Подлежащие погашению в течение второго года	Подлежат погашению в последующие годы
Баланс на 31 декабря 2010					
Краткосрочные займы	2,000	2,136	2,136	—	—
Торговая кредиторская задолженность и начисления	1,140	1,140	1,140	—	—
Прочие кредиторы	194	194	194	—	—
Итого	3,334	3,470	3,470	—	—

24.4. Риск управления капиталом

Основной целью Группы в отношении риска управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

Группа определяет капитал как акционерный капитал. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы на 2011 год не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых инструментов определяется на основании различной рыночной информации или с использованием других применимых методов оценки. По состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, справедливая стоимость финансовых инструментов, где могла быть определена, существенно не отличалась от текущей учетной стоимости таких финансовых инструментов, за исключением облигаций (Примечание 16).

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Реорганизация

В марте 2012 года акционеры Группы одобрили реорганизацию Компании, которая завершится к 1 мая 2012 года.

Целью реорганизации является повышение прозрачности и инвестиционной привлекательности бизнеса, а также улучшение способности Группы по привлечению финансирования.

Реорганизация будет осуществляться в форме выделения филиалов Компании в отдельные юридические лица, которые будут принадлежать тем же акционерам, что и до реорганизации.

Судебные иски и требования

В феврале 2012 года налоговые органы подали апелляционную жалобу на решение суда первой инстанции по водному налогу в Апелляционный суд, и Апелляционный суд вынес решение в пользу Группы. Тем не менее, Руководство Компании считает риск неблагоприятного исхода при рассмотрении дела в Высшем арбитражном суде как высокий.

Продажа собственных акций

В марте 2012 года Компания продала собственные акции в количестве 207,812,487 штук в пользу Сибириан Энерджи Инвестмент Лимитед.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения Учетной политики на 2012 год

Учетная политика ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год разработана в соответствии с требованиями законодательных и нормативных актов, регулирующих вопросы бухгалтерского учета в Российской Федерации и особенностями хозяйственной деятельности Компаний.

При формировании и разработке Учетной политики приняты принципы, регламентированные и установленные в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации».

Компания соблюдает правила исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете в соответствии Положением по бухгалтерскому учету "Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности" (ПБУ 22/2010), утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 N 63н.

Существенность ошибки Компания определяет самостоятельно, исходя как из величины, так и характера соответствующей статьи (статей) бухгалтерской отчетности

Если при определении совокупного влияния на строки отчетности в суммовом выражении и в процентах к валюте бухгалтерского баланса (соответствующему обобщенному показателю отчета о прибылях и убытках (за исключением итоговых строк)) показатель составляет более 5%, менеджментом принимается решение относительно существенности влияния ошибок на экономические решения пользователей отчетности и форме исправления.

Учет нематериальных активов.

Бухгалтерский учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н.

Учет основных средств и капитальных вложений.

Учет основных средств ведется Компанией в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 06/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполняются перечисленные в ПБУ 06/01 «Учет основных средств» условия для целей принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 руб. (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств. Канцелярские принадлежности, хозяйственный инвентарь, печатные издания, стоимость которых не более 20 000 руб., учитываются в составе МПЗ.

Основные средства, предназначенные для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая определяется исходя из способа их поступления.

Переоценка однородных объектов основных средств не осуществляется.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов на счете 02 «Амортизация основных средств».

По основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002г, сроки полезного использования определяются на основании Постановления Правительства РФ №1 от 01.01.2002г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для тех видов основных средств, которые не указаны в Классификации, срок полезного использования устанавливается Обществом в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей.

Для тех видов основных средств, срок использования которых согласно с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей больше сроков указанных в Классификации, устанавливается срок полезного использования в соответствии с техническими условиями и рекомендациями изготовителей.

При приобретении объектов основных средств, бывших в эксплуатации, срок полезного использования, указанный в Классификации, уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками.

По основным средствам, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г., применяются ранее установленные сроки полезного использования в соответствии с Постановлением Совмина СССР №1072 от 22.10.1990г. «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и, готовые к эксплуатации, отражаются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав на недвижимое имущество либо в момент передачи в

эксплуатацию (в зависимости от того, какая дата наступила ранее) с начислением амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств» в общем порядке.

Затраты по приобретению оборудования, требующего монтажа, или оборудования, вводимого в действие только после сборки его частей, отражаются на счете 07 «Оборудование к установке» с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей», 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактическим затратам. Состав фактических затрат аналогичен составу затрат, формирующих первоначальную стоимость объекта основных средств. Оборудование учитывается по партиям с отдельной оценкой.

Под капитальными вложениями понимают затраты на приобретение (создание) объектов основных средств и нематериальных активов. Капитальные вложения отражаются в учете на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» на соответствующих субсчетах.

Учет арендных операций.

Если Общество выступает арендатором основных средств, то арендуемые объекты учитываются за балансом на счете 001 «Арендованные основные средства» по договорной стоимости.

Если Общество выступает арендодателем основных средств, то основные средства, переданные в аренду, отражаются на балансе, на счете 01 «Основные средства» с присвоением аналитического признака «Основные средства, переданные в аренду». Аналогичный аналитический признак используется при учете амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств».

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданным в аренду, производится арендодателем (за исключением амортизационных отчислений, производимых арендатором по имуществу по договору аренды предприятия).

Учет расходов на НИОКР

Учет НИОКР ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н.

К расходам по НИОКР относятся все фактические расходы, связанные с выполнением данных работ.

Начисление амортизации по каждому объекту НИОКР производится линейным способом в течение срока ожидаемого использования, установленного структурным подразделением Компании, ответственным за выполнение НИОКР, но не более 5 лет с отражением на счете 05.

Расходы по НИОКР, которые не дали положительного результата признаются прочими расходами отчетного периода. При этом, если расходы по НИОКР в предшествовавших отчетных периодах были признаны прочими расходами, то они не могут быть признаны внеоборотными активами в последующих отчетных периодах.

Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Финансовые вложения» (ПБУ 19/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

По срочности финансовые вложения классифицируются на краткосрочные и долгосрочные:

- вложения, установленный срок погашения у которых превышает один год или которые приобретены с намерением получать доходы по ним более одного года, являются долгосрочными;
- вложения, установленный срок погашения которых не превышает одного года или которые приобретены без намерения получать доходы по ним более одного года, являются краткосрочными.

Аналитический учет финансовых вложений ведется по каждой единице бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены эти вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности Общества на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Доходы по финансовым вложениям Общества признаются прочими доходами.

Оценки по финансовым вложениям в дочерние и зависимые общества в виде акций, котируемых на рынке ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость, производится по первоначальной (исторической) стоимости.

В целях формирования бухгалтерской отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, в качестве денежных эквивалентов признаются следующие финансовые вложения:

- депозитные вклады в банки, выдаваемые по требованию (предъявлению) Общества или со сроком погашения не более 3-х месяцев;
- высоколиквидные долговые ценные бумаги (векселя) банков, входящих в первую десятку рейтинга «Интерфакс-100. Банки России» (по состоянию на дату, ближайшую к дате составления бухгалтерской отчетности) со сроком платежа «по предъявлению» или со сроком погашения не более 3-х месяцев.

Материально-производственные запасы.

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Материально-производственные запасы» (ПБУ 5/01), утвержденным Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44Н.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 «Учет основных средств» не зависимо от стоимостного критерия установленного ПБУ 6/01 учитываются в составе основных средств (за исключением канцелярских принадлежностей и хозяйственного инвентаря).

Активы, характеризующиеся как незавершенное производство, в состав МПЗ не включаются.

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая определяется исходя из фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление. Фактическая себестоимость МПЗ определяется в зависимости от способа их поступления в Общество.

Учет приобретенного топлива для выработки энергии осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96. Сумма железнодорожного тарифа списывается на стоимость оприходованного технологического топлива и не распределяется на сумму, выставленной претензии поставщику по недостатке топлива.

В связи с сезонным циклом производства и поставок энергии создается страховой запас по углю, мазуту и другим материальным запасам согласно нормам, утвержденным руководством Общества.

К неликвидным МПЗ относятся запасы, которые не пригодны к дальнейшему использованию в производстве или хозяйственной деятельности по причине их морального износа, утраты своих первоначальных качеств или экономической нецелесообразности, приобретенные или полученные в процессе хозяйственной деятельности. Неликвидные МПЗ отражаются в бухгалтерской отчетности Общества по текущей рыночной стоимости.

К МПЗ с низкой оборачиваемостью относятся материалы, находящиеся на складах и в иных местах хранения более 12 месяцев. МПЗ с низкой оборачиваемостью отражаются в бухгалтерской отчетности Общества по расчетной стоимости, исходя из стоимости возможного замещения запаса с учетом применяемого коэффициента обесценения из-за потери функциональных (потребительских) свойств, связанных с длительным хранением.

На разницу между оценкой указанных ценностей по данным бухгалтерского учета и их текущей рыночной стоимостью (для неликвидных МПЗ) или расчетной стоимостью (для МПЗ с низкой оборачиваемостью) Обществом формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей. В бухгалтерском балансе неликвидные и МПЗ с низкой оборачиваемостью отражаются за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Порядок учета спецодежды при передаче в производство (эксплуатацию) зависит от срока ее использования:

- спецодежда, срок использования которой не превышает (т.е. менее, либо равен) 12 месяцев, списывается на расходы производства одновременно, в целях сохранности списанная спецодежда отражается на забалансовом счете З10 «Специальная одежда в эксплуатации сроком до 1 года» в количественном и суммовом выражении с аналитикой по сотрудникам;
- спецодежда со сроком службы более 12 месяцев при передаче в эксплуатацию списывается в бухгалтерском учете со счета 10 «Сырье и материалы - прочие» на счет 10 «Спецодежда и спецодежда в эксплуатации». Стоимость спецодежды погашается линейным способом в течение срока использования. Аналитический учет спецодежды в эксплуатации ведется по каждому сотруднику.

Учет затрат

Формирование расходов по обычным видам деятельности, а также расчет себестоимости готовой продукции (выполненных работ, оказанных услуг) осуществляется в разрезе каждой производственной единицы.

В соответствии с требованиями управленческого учета в учетных системах обеспечивается классификация всех статей затрат по обычным видам деятельности на условно-постоянные и условно-переменные.

Расходы по обычным видам деятельности отражаются на счетах учета затрат и вводятся в учетную систему с указанием:

- *места возникновения затрат (МВЗ) – участка;*
- *вида расходов (статьи затрат);*
- *вида деятельности/продукции в случае, если представляется возможным отнести затраты на конкретный вид деятельности;*
- *специализированного объекта учета затрат - внутреннего заказа (при отражении расходов на ремонт, услуги на сторону);*
- *проекта (для затрат, связанных с реализацией инвестиционного проекта).*

Расходы управленческих участков вводятся без указания видов деятельности, учет их осуществляется с использованием соответствующих МВЗ (общепроизводственные и общехозяйственные расходы).

Количественные показатели, характеризующие результаты деятельности каждого участка (кроме управленческих), определяются на основе производственных отчетов по видам деятельности/продукции, в которых указываются объекты - получатели продуктов по видам деятельности участка: другой участок-получатель, склад готовой продукции, внутренние заказы (в т.ч. внешний контрагент), виды деятельности, инвестпроект и т.д.

Формирование себестоимости отдельных процессов (теплоноситель в виде химочищенной воды, теплоноситель в виде химобессоленной воды, техническая вода (техническая вода полного цикла, техническая вода первого подъема, техническая вода второго подъема циркуляционными насосами, техническая вода второго подъема пожарно-техническими насосами), питьевая вода, водоотведение, неосновная деятельность и др.) осуществляется по плановой калькуляции.

Выбранный Обществом вариант группировки и списания затрат на производство предусматривает формирование полной фактической себестоимости основной готовой продукции: электрической энергии, мощности, тепловой энергии, себестоимости услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химобессоленной воды, технической воды (техническая вода полного цикла, техническая вода первого подъема, техническая вода второго подъема циркуляционными насосами, техническая вода второго подъема пожарно-техническими насосами), питьевой воды, водоотведения, прочей продукции, работ, услуг.

Незавершенное производство по видам продукции электроэнергия, теплоэнергия, мощность, горячая вода, химически очищенная вода, химобессоленная вода, техническая вода, подпиточная вода – отсутствует.

К расходам на продажу относятся услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), текущие (регулярные) членские взносы в НП «Совет рынка», а также расходы на рекламу. Коммерческие расходы признаются полностью в текущем периоде.

Кредиты и займы

Учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Займы и кредиты» (ПБУ 15/2008), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н.

Дополнительные существенные расходы (более 10 млн. руб.) и расходы по банковской комиссии (вне зависимости от суммы), связанные с получением кредитов и займов, подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

Расходы будущих периодов

К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов классифицируются на краткосрочные и долгосрочные. Краткосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться в течение периода не более 12 месяцев, долгосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться в течение периода свыше 12 месяцев.

Списание расходов производится в течение периода, к которому эти расходы относятся. Срок списания расходов будущих периодов устанавливается Обществом самостоятельно в момент

признания расхода на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений и др.).

Доходы будущих периодов

Доходы будущих периодов – это доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам.

К доходам будущих периодов относятся стоимость основных средств, полученных безвозмездно и стоимость активов, приобретенных за счет средств целевого бюджетного финансирования.

Суммы, учтенные на счете 98 «Доходы будущих периодов» в виде стоимости безвозмездно полученного имущества, а также приобретенного за счет целевого финансирования, списываются в кредит счета 91 «Прочие доходы и расходы»:

- по мере начисления амортизации – по безвозмездно полученным или построенным (приобретенным) за счет средств целевого финансирования внеоборотным активам;
- по мере использования средств целевого финансирования или прочих грантов – по полученным денежным средствам в виде целевого финансирования.

Финансовые результаты

Финансовый результат Общества отражается в отчете о прибылях и убытках с подразделением на доходы и расходы по обычным видам деятельности, управленческие расходы, коммерческие расходы, прочие доходы и расходы.

Классификация доходов.

Учет доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ ОТ 06.05.99г. № 32н.

Доходами по обычным видам деятельности признаются поступления от:

- продажи электрической энергии,
- от продажи мощности,
- продажи тепловой энергии
- продажи теплоносителя в виде химочищенной воды
- продажи теплоносителя в виде химобессоленной воды
- продажи технической воды полного цикла
- продажи технической воды первого подъема
- продажи технической воды второго подъема циркуляционными насосами
- продажи технической воды второго подъема пожарно-техническими насосами
- продажи питьевой воды
- продажи услуг по водоотведению
- от продажи товаров, работ, услуг (услуг по подключению к тепловым сетям, компенсации реактивной мощности, от предоставления имущества в аренду (лизинг, сублизинг), услуг по посредническим договорам, консультационных и маркетинговых услуг, прочих услуг по информационному обеспечению и обучению и т.д.).

Прочими доходами признаются:

- поступления от продажи основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений, ТМЦ и иных неденежных активов;
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- проценты по займам, выданным Обществом, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества;
- доходы по договорам цессии (уступке права требования); прибыль от операций по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек и другие виды санкций, признанные контрагентами Общества или присужденные судом и т.д.

Классификация расходов.

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99г. № 33н.

Расходами по обычным видам деятельности Общества признаются:

- расходы, связанные с приобретением сырья, материалов, товаров и иных материально-производственных запасов (МПЗ);
- расходы, возникающие непосредственно в процессе переработки (доработки МПЗ для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг и их продажи;

- расходы, возникающие в процессе продажи (перепродажи товаров) – коммерческие расходы, управленческие расходы и др.;
- расходы по предоставлению имущества в аренду (лизинг, сублизинг);
- сумма налога на имущество, рассчитанная в соответствии с налоговым законодательством.

Прочими расходами признаются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений и иных неденежных активов;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- проценты, начисленные за предоставление Обществом кредитов, займов в случаях, если проценты не включаются в стоимость соответствующих активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций (плата за услуги по открытию и ведению расчетных, текущих, валютных и иных счетов, выдачу наличных денег, плата за переводные, инкассовые, аккредитивные и иные банковские операции);
- расходы по договорам цессии (уступке права требования);
- налоги и сборы, подлежащие уплате за счет финансовых результатов;
- убыток по операциям по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров признанные Обществом или присужденные судом, прочие.

Учет расчетов по налогу на прибыль

Общество отражает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности различие налога на бухгалтерскую прибыль (убыток), признанного в бухгалтерском учете, от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в налоговом учете и отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль, в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ (18/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02г. № 114н.

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Формирование резервов

Общество формирует оценочные резервы: под обесценение финансовых вложений, под снижение стоимости материальных ценностей (резерв под снижение стоимости по неликвидным МПЗ, резерв под снижение стоимости низкооборотчиваемых МПЗ, резерв под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи), резерв под обесценение нефункциональных активов, по сомнительным долгам.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н, Общество создает резервы по оценочным обязательствам: на оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства и технического перевооружения, по оценочным обязательствам (по судебным разбирательствам, по налоговым спорам, по выданным гарантиям и поручительствам, по прекращаемой деятельности), на ликвидацию объектов и рекультивацию земель.

Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/08, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.04.2008г. № 48н.

Информация по сегментам

Организационной и управленческой структурой Общества не предусматривается выделение отчетных сегментов, поэтому информация по сегментам, предусмотренная Положением по бухгалтерскому учету «информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.2010г. № 143н, не формируется.

Информация по прекращаемой деятельности.

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Прекращаемая деятельность» (ПБУ 16/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 02.08.2001 № 60н.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (текущие на сумму свыше 10 млн. руб.), которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности:

1. Иски, предъявленные к ОАО «Кузбассэнерго» и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2012 г.:

1. Иск ОАО «Управляющая компания «Свой дом» к ОАО «Кузбассэнерго», третьи лица - ИФНС России по Октябрьскому району г. Барнаула; МРИФНС по Алтайскому краю №15 о признании недействительным (ничтожным) договора перевода долга номер 565 от 26.08.2008 г. на сумму 14 989 531,08 руб. и применении последствий недействительности сделки. Решением суда от 07.03.2012 г. в удовлетворении требований отказано в полном объеме.

2. Иск ОАО "Тепловая энергия" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии к объектам жилищного фонда за 2010 год в размере 11566349,19 рублей. В судебном заседании 22.09.2011 г. истцом исковые требования уменьшены до 8 608 315 руб. Решением АС КО от 11.10.2011 г. в удовлетворении исковых требований отказано.

Постановлением 7ААС от 20.02.2012 г. решение АС КО оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО "Тепловая энергия" без удовлетворения.

3. Иск ОАО "Тепловая энергия" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии за 2010 год по договору о передаче тепловой энергии объектам жилищного фонда 775-10/494-10 в размере 14 278 837,04 рублей. Определением суда от 20.10.2011г. производство по делу приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу А27-4606/2011, 24.02.2012 г. - возобновлено. Определением от 06.03.2012 г. судебное заседание назначено на 12.04.2012 г.

4. Иск ООО "Новокузнецкие тепловые сети" о взыскании задолженности по договору 5400 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь в тепловых сетях в размере 153 888 760,74 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 338 555,27 руб. Определением АС КО от 23.09.2011г. производство по делу приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу А27-10222/2011, затем 23.11.2011 г. возобновлено. В предварительном судебном заседании 27.12.2011 г. истец уточнил исковые требования: уменьшил сумму основного долга до 62 395 934,35 руб. и увеличил сумму процентов за пользование чужими денежными средствами до 3 438 659,95 руб. 20.02.2012 истец увеличил исковые требования: сумма основного долга - 62395934,35 руб, сумма процентов - 4 097 075,11 руб. В судебном заседании 19.03.2012 судом утверждено мировое соглашение о зачете взаимных требований ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "Новокузнецкие тепловые сети" по договору 5400/НТС-61-11, зачет проведен на сумму 151 591 483,58 руб., по итогам проведенного зачета задолженность ООО "Новокузнецкие тепловые сети составила 1847544,22 руб., от взыскания пени в размере 4097075,11 руб. ООО "Новокузнецкие тепловые сети" отказалось.

2. Заявления, предъявленные ОАО «Кузбассэнерго» и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2012 г.:

1. Иск о признании недействительным решения Межрайонной ИФНС России №8 по Кемеровской области №2695 от 04.08.2009 г. о взыскании водного налога в размере 244 134 733,4 руб., пени в размере 95 397 352 руб., штрафа в размере 48 826 946 руб. в общей сумме 388359031,4 руб. за счет денежных средств ОАО «Кузбассэнерго» на счетах в банках, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008г. №03-1-23/240 (дело №А27-12878/2009). Рассмотрение дела назначено на 25.04.2012 г.

2. Иск о признании недействительным Решения ИФНС России по г. Кемерово №28199 от

23.09.2010 г. о доначислении земельного налога за 1 кв. 2010 г. в размере 13 355 571 руб. в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка (дело №А27-16582/2010). Решением суда от 21.02.2011г. в удовлетворении требований отказано. Постановлением 7ААС от 24.05.2011 г. решение АС КО оставлено без изменения, апелляционная жалоба – без удовлетворения. 01.07.2011 г. подана кассационная жалоба. Постановлением ФАС ЗСО от 15.09.2011г. решение суда первой инстанции от 21.02.2011г. и постановление суда апелляционной инстанции от 24.05.2011г. оставлены без изменения.

Дело передано в Президиум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации для пересмотра в порядке надзора решения суда первой инстанции от 21.02.2011 г., постановления Седьмого арбитражного апелляционного суда от 31.05.2011 г. и постановления Федерального арбитражного суда Западно-Сибирского округа от 16.09.2011г. Заседание назначено на 29.05.2012г.

3. Иск о признании недействительным Решения ИФНС России по г. Кемерово от 15.12.2010 № 28311 о доначислении земельного налога за 2 кв.2010 г. в размере 13 355 571 руб. в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка (дело № А27-2303/2011). 10.05.2011г. объявлена резолютивная часть решения суда. Постановлением 7ААС от 13.07.2011г. решение АС КО оставлено без изменения, апелляционная жалоба – без удовлетворения. 20.10.2011г. постановлением суда кассационной инстанции решение суда от 10.05.2011г. и постановление от 04.08.2011г. оставлены без изменения.

Рассматривается вопрос об обжаловании судебных актов в порядке надзора.

4. Иск о признании недействительным Решения ИФНС России по г. Кемерово от 09.03.2011 № 28412 о доначислении земельного налога за 3 кв.2010 г. в размере 13 355 571 руб. в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка (дело № А27-6088/2011). Решением АС КО 07.07.2011г. в заявленных требованиях отказано. Постановлением апелляционной инстанции 06.10.2011г. решение суда от 11.07.2011г. оставлено без изменения. Постановлением суда кассационной инстанции решение суда от 11.07.2011г. и постановление суда апелляционной инстанции от 06.10.2011г. оставлены без изменения, кассационная жалоба – без удовлетворения.

Подана надзорная жалоба.

5. Иск от 16.09.2011г. о признании недействительным решения МРИФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4 о привлечении к ответственности от 16.12.2010 года № 03-1-21/335, которым доначислен налог на прибыль в сумме 3 296 918 руб., пени в размере 159 463 руб., привлечения к налоговой ответственности в виде штрафа в размере 480 272 руб.; в части доначисления водного налога в сумме 482 073 596 руб., пени в размере 163 899 595 руб., привлечения к налоговой ответственности в виде штрафа в размере 61 646 989 руб., а также в части вывода о завышении убытка по налогу на прибыль за 2008 год в размере 39 079 889 руб. и требований об уплате налогов №№29, 29А (дело №А40-104006/11-20-432). Решением суда от 12.12.2011г. заявленные требования удовлетворены.

Постановлением суда апелляционной инстанции от 29.02.2012г., решение Арбитражного суда г. Москвы от 12.12.2011г. оставлено без изменения, апелляционная жалоба - без удовлетворения.

6. Иск о признании недействительными решений Межрайонной ИФНС №3 по Кемерово обл. №№4472, 4473 о взыскании водного налога в размере 482 073 596 руб., пени в размере 163 899 595 руб., штрафа в размере 61 646 989 руб. (дело №А27-12834/2011)

Заявление о принятии мер обеспечения удовлетворенно, действие обжалуемых решений приостановлено. Определение суда от 04.10.2011г. о принятии мер обеспечения обжаловано налоговым органом в суд апелляционной инстанции. Определение суда от 04.10.2011г. о принятии мер обеспечения оставлено без изменения.

Определением суда от 21.11.2011г. производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-104006/11 20-432.

7. Иск о признании недействительным требования №47927 об уплате пени по водному налогу в размере 38 131 950,31руб., выставленного на основании Решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008г. №03-1-23/240, принятого по итогам ВМП (дело №А27-14094/2011).

20.10.2011г., заявление о принятии мер обеспечения удовлетворенно, действие обжалуемых актов приостановлено. Определение суда от 24.10.2011г. о принятии мер обеспечения обжаловано налоговым органом в суд апелляционной инстанции. Судебное заседание не назначено.

Определением суда от 09.11.2011г. производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-104006/11 20-432.

8. Встречный иск к ООО "Управляющая компания "Краевой дом моделей" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде от 01.01.2009 г. номер 7618-т в размере 12 553 180,30 руб. и неустойки в размере 6 576 459,62 руб. Решением арбитражного суда Алтайского края от 23.12.2011 г. долг взыскан в полном объеме - 12 553 180,30 руб., неустойка в размере 1 972 973,89 руб. (уменьшена по ст. 333 ГК РФ).

Постановлением 7 ААС от 21.03.2012г. решение суда первой инстанции отменено в части уменьшения неустойки, принят новый судебный акт о взыскании неустойки в полном объеме – 6 576 459,62 руб.

9. Иск к ОАО "Управляющая компания "Доверие" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде от 01.10.2007 г. номер 480-т в размере 12 851 369,63 руб. и неустойки в размере 3 493 254, 65 руб. Судебное заседание отложено на 17.04.2012 г. для проверки расчета, представленного ОАО «Управляющая компания «Доверие».

10. Иск к ООО "Взаимопомощь-регион" о взыскании задолженности за тепловую энергию по соглашению о расчетах от 01.11.2007 г. и договору теплоснабжения от 01.02.2011 г. номер 9722-т, в размере 11 545 481 руб. 63 коп. (период образования с 01.04.2010 г. по 31.08.2011 г.), а также процентов за пользование чужими денежными средствами за аналогичный период в размере 917 977 руб. 22 коп. Судебное заседание назначено на 16.04.2012 г.

11. Иск к ОАО «Управляющая компания «Свой дом» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде от 01.02.2008 г. № 7514-т в размере 60 425 244,62 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами (по день уплаты задолженности) в размере 3 745 987,57 руб. Предварительное судебное заседание назначено на 02.04.2012 г.

12. Иск к ООО Инвестиционно-управляющая компания «Свой дом» о взыскании задолженности по договору на снабжение тепловой энергией в горячей воде от 01.02.2003 г. № 6345 в размере 27 106 450,90 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 3 425 943,57 руб. (по день уплаты задолженности). Предварительное судебное заседание назначено на 02.04.2012 г.

13. Иск к ОАО "Тываэнергосбыт", третье лицо - ЗАО "ЦФР", о взыскании задолженности в размере 39 471 449 рублей 54 копейки и неустойки 2 786 649, 22 рублей по договорам уступки прав (цессии) (по договорам купли - продажи) от 15.08.2011г. № 3152-Ц-11, от 15.08.2011г. № 3153-Ц-11, от 15.08.2011г. № 3154-Ц-11, от 15.08.2011г. № 3155-Ц-11. Решением суда от 20.03.2012г. иски удовлетворены в полном объеме.

14. Иск к ОАО "Тываэнергосбыт", третье лицо - ЗАО "ЦФР", о взыскании задолженности в размере 22 404 502,57 рублей и неустойки в размере 585 706, 81 руб. по регулируемым договорам RDP-PTUVENER-SKUZENG10-01-KP-11-S от 19.01.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG10-04-KP-11-S от 01.04.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG5-03-KP-11-S от 19.01.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG5-07-KP-11-S от 01.04.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG5-04-KP-11-S от 19.01.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG5-08-KP-11-S от 01.04.11г., RDP-PTUVENER-SKUZENG4-01-KP-11-S от 19.01.11г. Решением суда от 20.03.2012г. иски удовлетворены в полном объеме.

15. Иск к ОАО "Тываэнергосбыт", третье лицо - ЗАО "ЦФР", о взыскании задолженности по регулируемым договорам RDP-PTUVENER-SKUZEG10-03-KP-11-S от 19.01.2011, RDP-PTUVENER-SKUZEG10-04-KP-11-S от 01.04.2011, RDP-PTUVENER-SKUZENG4-01-KP-11-S от 19.01.2011, RDN-PTUVENER-SKUZENG5-07-KP-11-S от 01.04.2011, RDP-PTUVENER-SKUZENG5-08-KP-11-S от 01.04.2011, RDP-PTUVENER-SKUZENG9-02-KP-11-S от 01.04.2011. в размере 15 906 943,76 рублей и неустойки в размере 217 404,07 рублей. Определением АС г. Москвы от 11.03.2012г. предварительное заседание назначено на 12.04.2012г.

16. Иск к ООО "Новокузнецкие тепловые сети", о взыскании задолженности за тепловую энергию и теплоноситель, приобретенные по договору от 27.04.2011 № 5400 в целях компенсации потерь, возникших при оказании услуг по передаче тепловой энергии, в размере 153 439027,80 руб. с НДС (встречный иск по делу А27-9769/2011). В судебном заседании 19.03.2012 АС КО утверждено мировое соглашение о зачете взаимных требований ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "Новокузнецкие тепловые сети" по договору 5400/НТС-61-11, зачет проведен на сумму 151 591 483,58 руб., по итогам проведенного зачета задолженность ООО "Новокузнецкие тепловые сети" составила 1847544,22 руб.

17. Иск к МП «Городская тепловая компания» города Новокузнецка о взыскании задолженности за тепловую энергию по договору №5390 от 01.01.2011г. в размере 383 009 521,14 руб. за период с 01.01.2011г. по 31.12.2011г. 21.03.2012г. было вынесено решение о взыскании 310 810 229,96 руб. Размер иска снижен, в связи с частичной оплатой долга. Срок вступления решения в силу 22.03.2012г.

18. Иск к МП «Городская тепловая компания» города Новокузнецка о взыскании задолженности за услуги по передаче тепловой энергии по договору №5500 от 30.11.2011г. в размере 130 728 786,50 руб.; пени в размере 5 593 942,57 руб. за период с 01.07.2011г. по 31.12.2011г. Судебное заседание назначено на 11.04.2012 г.

3. Заявления, предъявленные к третьим лицам (ОАО «Кузбассэнерго» привлечено в качестве третьего лица) и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2012 г.:

1. Определением АС АК от 29 июня 2011 г. принято к производству заявление Общества с

ограниченной ответственностью «Взаимопомощь-Регион» к Управлению Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (далее – Управление) о признании недействующим решения от 27.12.2010 г. № 308 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытыми акционерными обществами «Кузбассэнерго» и «Управляющая компания «Доверие» города Барнаула Алтайского края» в части включения при расчете тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Кузбассэнерго» потребителям города Барнаула на 2011 год затрат ресурсоснабжающей организации ОАО «Кузбассэнерго» на оплату информационных и консультационно-справочных услуг, связанных с начислением платы за потребленную тепловую энергию, в том числе по сбору платежей за потребленную тепловую энергию в горячей воде и подогрев холодной воды для нужд централизованного горячего водоснабжения. Определением АС АК от 16.08.2011 г. ОАО «Кузбассэнерго» привлечено к участию в деле в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований относительно предмета спора. 02.11.2011г. арбитражный суд принял решение о признании тарифа утвержденного Управлением цен и тарифов на 2011г. для ОАО «Кузбассэнерго» соответствующим Федеральному закону от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Основам ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в РФ утв. Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109 и отказал в удовлетворении заявления ООО «Взаимопомощь-Регион».

Постановлением ФАС ЗСО от 14.03.2012 г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

2. Определением АС АК от 10.01.2012 г. принято к производству заявление Общества с ограниченной ответственностью «Взаимопомощь-Регион» к Главному управлению экономики и инвестиций Алтайского края о признании недействующим Решения от 23.12.2009 № 268 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Управляющая компания «Доверие» города Барнаула Алтайского края» не соответствующим закону в части включения при расчете тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Кузбассэнерго» потребителям города Барнаула на 2010 год затрат ресурсоснабжающей организации ОАО «Кузбассэнерго» на оплату информационных и консультационно-справочных услуг, связанных с начислением платы за потребленную тепловую энергию, в том числе, по сбору платежей населения за потребленную тепловую энергию в горячей воде и подогрев холодной воды для нужд централизованного горячего водоснабжения, с привлечением Барнаульского филиала «Кузбассэнерго» в качестве третьего лица, не заявляющих самостоятельных требований. 25.01.2012 г. состоялось предварительное судебное заседание по делу А03-20733/2011. ОАО «Кузбассэнерго» заявлено ходатайство о прекращении производства по делу в связи с тем, что оспариваемый акт прекратил свое действие, а также не доказан статус заинтересованного лица заявителем. Главное управление экономики и инвестиций Алтайского края и прокуратура Алтайского края данное ходатайство поддержали. По результатам рассмотрения ходатайства ОАО «Кузбассэнерго» суд первой инстанции принял решение об его удовлетворении, производство по делу № А03-20733/2011 прекращено.

3. 26.09.2011г. в АС КО подано заявление КАО «АЗОТ» к Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, третьи лица – ФСТ РФ, ОАО «Кузбассэнерго», Прокуратура Кемеровской области, о признании недействующим постановления РЭК КО от 21.12.2010г. № 297 "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО "Кузбассэнерго" на потребительском рынке города Кемерово" в части установления тарифов на тепловую энергию в паре. Определением АС КО от 30.03.12 производство по делу прекращено в связи с отказом заявителя от своих требований.

4. Заявление ООО «Новокузнецкие тепловые сети» к МП «Городская тепловая компания» г. Новокузнецка, третье лицо - ОАО «Кузбассэнерго», о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии по договору № НТС-3-10 от 24.10.2010 г. в размере 252 138 867,65 руб. Определением суда от 13.09.2011 г. ОАО «Кузбассэнерго» привлечено в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований. 23.11.2011 истцом заявлено ходатайство об уменьшении исковых требований до 134 646 913,09 руб. В судебном заседании 16.12.2011 г. истец уменьшил исковые требования до 129248194,61 (125 592 213,27 руб. основного долга, 3655989,10 руб. неустойки). В судебном заседании 18.01.2012 г. истец увеличил сумму неустойки до 11 834 229,65 руб., сумма основного долга - 125 592 213, 27 руб. 16.02.2012 г. истец уточнил исковые требования до 125 283 891, 55руб. основного долга и 13 292 378,55 руб. пени. Решением суда от 17.02.2012 г. исковые требования удовлетворены в полном объеме: в пользу истца взыскано 125283891,55 руб. основного долга и 13292378,55 руб. пени. 27.03.2012 г. ответчиком подана апелляционная жалоба. Определением 7 ААС от 29.03.2012 г. принята апелляционная жалоба, судебное заседание назначено на 27.04.2012 г.

5. Заявление ООО «Новокузнецкие тепловые сети» к МП «Городская тепловая компания» г.

Новокузнецка, третье лицо - ОАО "Кузбассэнерго", о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии (договор о передаче тепловой энергии № НТС-3-10 от 24.10.2010 г.) в размере 267 362 730,87 руб. 13.03.2012 г. истец уточнил исковые требования до 151 305 869, 32 руб. задолженности и 5 011 206,89 руб. пени. Определением АС КО от 13.03.2012 предварительное судебное заседание отложено до 11.04.2012 г.

6. Заявление Шевцова Н.И. к Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, третье лицо – ОАО "Кузбассэнерго", о признании недействующим со дня его принятия Приложения 2 к Постановлению РЭК КО от 29.12.2009 г. № 230 "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО "Кузбассэнерго" на потребительском рынке Кемеровской области", в части утверждения тарифа на тепловую энергию для "иных потребителей". Определением Кемеровского областного суда от 27.03.2012 г. производство по делу прекращено.

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.: **706 759 847.74**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **70 675 984 774**

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %:

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте соответствует Уставу ОАО "Кузбассэнерго", ст. 7. Уставный капитал и акции Общества.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: *акции*

Категория акций: *обыкновенные*

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.76**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon («Бэнк оф Нью-Йорк Мэллоун»).*

Место нахождения: *101 Barclay Street, 22nd Floor, New York, NY 10286, United States of America (101 Барклай Стрит, 22 этаж, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, 10286, Соединенные Штаты Америки).*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

1) Программа спонсируемых Американских депозитарных расписок (АДР) 1 уровня по Правилу 144 А по Закону о ценных бумагах США 1933 года, действующая на основании Депозитного соглашения от 19 сентября 1997 года;

2) Программа Глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144 А по Закону о

ценных бумагах США 1933 года, действующая на основании Депозитного соглашения от 25 октября 1997 года с изменениями и дополнениями от 2 июня 2008 года.

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

Решением Федеральной службы по финансовым рынкам России от 27 мая 2008 года выдано разрешение на обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (г. Кемерово), государственный регистрационный номер выпуска 1-02-00064-А от 06.03.2008, в количестве 14 144 019 303 (четырнадцать миллиардов сто сорока четырех миллионов девятнадцати тысяч трехсот трех) обыкновенных именных бездокументарных акций.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

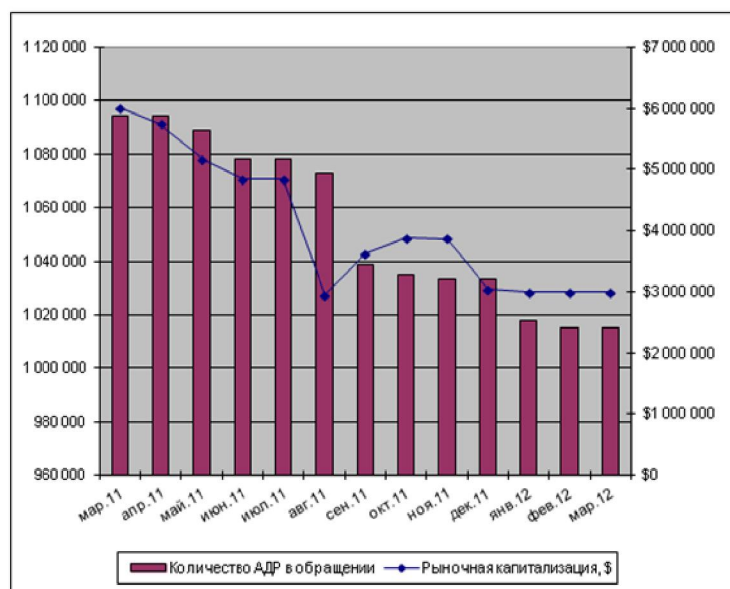
Американские депозитарные расписки торгуются на Немецкой бирже (Deutsche Borse) в Берлине и Франкфурте, а также на американском внебиржевом рынке (Over-The-Counter); Глобальные депозитарные расписки согласно Правилу 144 А обращаются среди квалифицированных институциональных инвесторов (котируются в системе «ПОРТАЛ»), а Глобальные депозитарные расписки согласно Положению S – среди неамериканских инвесторов.

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Характеристика рынка ДР на 31.03.2012

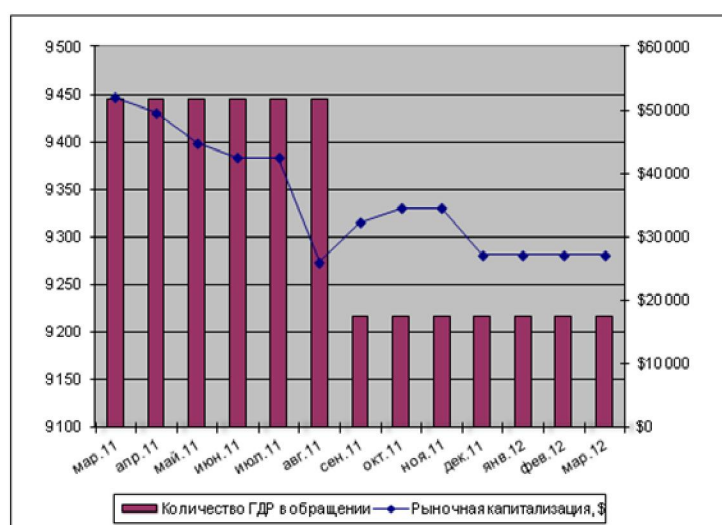
<i>Вид ДР</i>	<i>Количество ДР в обращении</i>	<i>Количество акций, задепонированных под ДР</i>	<i>Доля в уставном капитале, %</i>	<i>Цена закрытия</i>	<i>Рыночная капитализация</i>
<i>ADR</i>	1 015 152	507 576 000	0,72	\$2,95	\$2 994 698
<i>ГДР согласно Правилу 144А</i>	9 217	4 608 500	0,01		\$27 190
<i>ГДР согласно Положению S</i>	55 509	27 754 500	0,04		\$163 752
<i>ВСЕГО</i>	1 079 878	539 939 000	0,76		\$3 185 640

Обзор рынка АДР



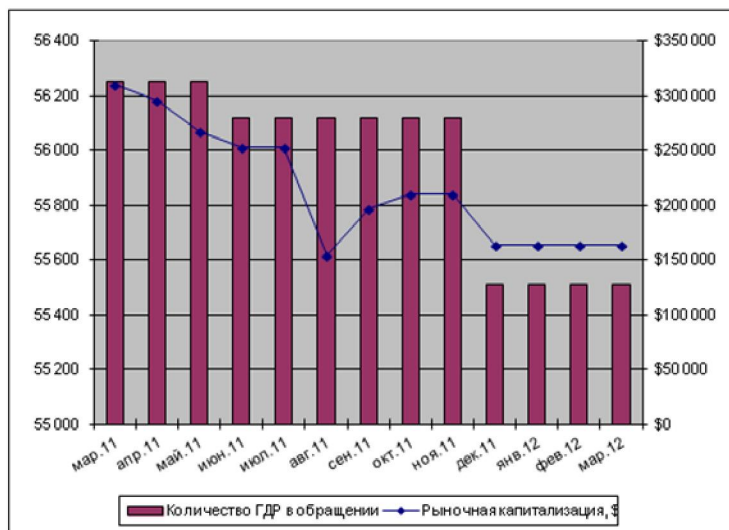
Месяц	Кол-во АДР	Капитализация
Март 2011	1 094 379	\$6 019 085
Апрель 2011	1 094 379	\$5 745 490
Май 2011	1 088 880	\$5 172 180
Июнь 2011	1 078 380	\$4 852 710
Июль 2011	1 078 380	\$4 852 710
Август 2011	1 072 980	\$2 950 695
Сентябрь 2011	1 038 862	\$3 636 017
Октябрь 2011	1 034 862	\$3 880 733
Ноябрь 2011	1 033 182	\$3 874 433
Декабрь 2011	1 033 182	\$3 047 887
Январь 2012	1 017 812	\$3 002 545
Февраль 2012	1 015 152	\$2 994 698
Март 2012	1 015 152	\$2 994 698

Обзор рынка ГДР согласно Правилу 144А



Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2011	9 445	\$51 948
Апрель 2011	9 445	\$49 586
Май 2011	9 445	\$44 864
Июнь 2011	9 445	\$42 503
Июль 2011	9 445	\$42 503
Август 2011	9 445	\$25 974
Сентябрь 2011	9 217	\$32 260
Октябрь 2011	9 217	\$34 564
Ноябрь 2011	9 217	\$34 564
Декабрь 2011	9 217	\$27 190
Январь 2012	9 217	\$27 190
Февраль 2012	9 217	\$27 190
Март 2012	9 217	\$27 190

Обзор рынка ГДР согласно Положению S



Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2011	56 252	\$309 386
Апрель 2011	56 252	\$295 323
Май 2011	56 252	\$267 197
Июнь 2011	56 117	\$252 527
Июль 2011	56 117	\$252 527
Август 2011	56 117	\$154 322
Сентябрь 2011	56 117	\$196 410
Октябрь 2011	56 117	\$210 439
Ноябрь 2011	56 117	\$210 439
Декабрь 2011	55 509	\$163 752
Январь 2012	55 509	\$163 752
Февраль 2012	55 509	\$163 752
Март 2012	55 509	\$163 752

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в указанные сроки в газете «Известия» (пункт 18.3. статьи 18 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).

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 проводится по решению Совета директоров Общества, принятому на основании:*

- *собственной инициативы;*
- *требования Ревизионной комиссии Общества;*
- *требования Аудитора Общества;*
- *требования акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования;*
- *требования акционера (акционеров) в случаях, установленных пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона "Об акционерных обществах" (пункт 26.1. статьи 26 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).*

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах», ревизионная комиссия, аудитор либо акционер (акционеры), владеющий не менее чем 10 % голосующих акций общества, обязаны направить свое требование о проведении Общего собрания акционеров в Совет директоров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах» определение даты проведения общего собрания акционеров относится к исключительной компетенции Совета директоров.*

Согласно пункта 18.2. статьи 18 Устава ОАО «Кузбассэнерго» Совет директоров при подготовке

к проведению Общего собрания акционеров определяет дату, место, время проведения Общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены Обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования – дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени.

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

В соответствии со статьей 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества и Счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры или акционер Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов должны быть подписаны акционерами (акционером) и вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций путем:

- *направления почтовой связью по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Общества, либо*
- *вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу, либо*
- *вручения председателю Совета директоров Общества под роспись.*

Если предложение в повестку дня Общего собрания акционеров направлено почтовой связью, датой внесения такого предложения является дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату отправки почтового отправления, а если предложение в повестку дня Общего собрания акционеров вручено под роспись – дата вручения.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные Уставом или внутренними документами Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

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):

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах» к данным лицам относятся лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества.

При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам и порядок ее предоставления. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания, относятся:

- *годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение Аудитора Общества, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;*
- *сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества и о кандидате на должность единоличного исполнительного органа Общества;*
- *проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции;*
- *проекты внутренних документов Общества;*

- проекты решений *Общего собрания акционеров Общества*;
- предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1. Закона информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения *Общего собрания акционеров*;
- оценка заключения Аудитора, подготовленная Комитетом по аудиту Совета директоров Общества;
- иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества.
В соответствии со статьей 16 Положения об *Общем собрании акционеров ОАО "Кузбассэнерго"*, утв. решением внеочередного *Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго"* (Протокол № 29 от 22.12. 2010 г.):

1. Акционеры имеют возможность ознакомиться с информацией (материалами) в течение 20 дней, (а в случае проведения *Общего собрания акционеров*, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней) до проведения *Общего собрания акционеров* каждый рабочий день, в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении *Общего собрания акционеров*, в указанное в сообщении о проведении *Общего собрания акционеров* время. Указанная информация (материалы) также доступна лицам, принимающим участие в *Общем собрании акционеров*, во время его проведения.

2. Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в *Общем собрании акционеров*, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 25.1. статьи 25. Устава ОАО «Кузбассэнерго» решения, принятые *Общим собранием акционеров*, а также итоги голосования оглашаются на *Общем собрании акционеров*, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в *Общем собрании акционеров*, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении *Общего собрания акционеров*.

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 «Кузбасская энергоремонтная компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Кузбассэнергоремонт».*

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Карболитовская, 10

ИНН: 4205062132

ОГРН: 1044205008286

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирский инженерно-аналитический центр».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СибИАЦ».*

Место нахождения

650021 Россия, г. Кемерово, Станционная, 17

ИНН: 4205062301

ОГРН: 1044205009221

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «АТП «Кузбассэнерго».*

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Станционная, 4

ИНН: **4205036291**

ОГРН: **1024200678523**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр здоровья «Энергетик».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик».*

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, Кузбасская, 37

ИНН: **4205036090**

ОГРН: **1024200677819**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кузбассэнерго-Финанс".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кузбассэнерго-Финанс".*

Место нахождения

121059 Россия, г. Москва, Киевская 7

ИНН: **7730639579**

ОГРН: **1117746141501**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
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.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **01.01.2011**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1 от 16.09.2009г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

1. В статье 2 договора №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в пункте 2.4.: После шестого абзаца дополнить абзацами следующего содержания: «С 01 января 2011 года ежемесячное вознаграждение Управляющей Компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемое за услуги рассчитывается как сумма следующих двух составляющих:

А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учёта НДС, определённых за месяц, предшествующий отчётному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчётному, без учёта НДС;

Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п. А, без учёта НДС.».

2. В статье 2 в пункте 2.4.: Последний абзац исключить.

3. В статье 6 в пункте 6.1. слова первого абзаца «до момента его расторжения» заменить на «10 лет».

Срок исполнения обязательств по сделке:

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое Общество, ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющая Компания.*

Размер сделки в денежном выражении: *RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *32 240 163 000 RUR x 1*

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *22.12.2010*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

Цена (денежная оценка) сделки, предусмотренной дополнительным соглашением № 3 к договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в размере ежемесячного вознаграждения Управляющей Компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемого за услуги, рассчитываемой как сумма следующих двух составляющих:

А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учёта НДС, определённых за месяц, предшествующий отчётному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчётному, без учёта НДС;

Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п. А, без учёта НДС и соответствует рыночной стоимости.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

В процентах от стоимости активов эмитента стоимость сделки может составить более 10%.

Дата совершения сделки: *09.02.2011*

Вид и предмет сделки:

Договоры о предоставлении мощности (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).

Предмет сделки:

ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, а Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договоры о предоставлении мощности вступают в силу с момента их заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежащего исполнения Сторонами.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: 1. Покупатели – Закрытое акционерное общество "Братские электрические сети", Закрытое акционерное общество "Витимэнергобыт", Закрытое акционерное общество "Сибэнерготрейд", Закрытое акционерное общество "Система", Закрытое акционерное общество "Энергопромышленная компания", Открытое акционерное общество "Алтайэнергобыт", Открытое акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть", Открытое акционерное общество "Бурятэнергобыт", Открытое акционерное общество "ВСК-Энерго", Открытое акционерное общество "Жирекенская энергосбытовая организация", Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЭЭС", Открытое акционерное общество "Красноярскэнергобыт", Открытое акционерное общество "Омская энергосбытовая компания", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "Сибирско-Уральская Алюминиевая компания", Открытое акционерное общество "СибирьЭнерго", Открытое акционерное общество "Сибурэнергоменеджмент", Открытое акционерное общество "Томская энергосбытовая компания", Открытое акционерное общество "Тываэнергобыт", Открытое акционерное общество "Хакасэнергобыт", Открытое акционерное общество "Читинская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Абаканэнергобыт", Общество с ограниченной ответственностью "Иркутская Энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Металлэнергофинанс", Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ", Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Транснефтьсервис С", Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания "Энергосервис", Закрытое акционерное общество «ЭнергоИмпульс», Открытое акционерное общество «Межрегионэнергобыт», Открытое акционерное общество «Алтай-Кокс», Общество с ограниченной ответственностью «Бийскэнерго», Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго», Открытое акционерное общество «Приаргунское производственное горно-химическое объединение», Открытое акционерное общество «Сибирский химический комбинат», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14», Закрытое акционерное общество «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности», Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», Открытое акционерное общество «Южно-

Кузбасская ГРЭС», Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт", Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО», Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11», Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС», Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»; 2.Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3.Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Размер сделки в денежном выражении: *RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *32 240 163 000 RUR x 1*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *22.12.2010*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 12 Договора о предоставлении мощности.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 50%.

Дата совершения сделки: *09.02.2011*

Вид и предмет сделки:

Договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка».

Предмет сделки:

ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, а Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договоры о предоставлении мощности вступают в*

силу с момента их заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежащего исполнения Сторонами.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: Покупатели – Закрытое акционерное общество "Братские электрические сети", Закрытое акционерное общество "Витимэнергосбыт", Закрытое акционерное общество "Сибэнерготрейд", Закрытое акционерное общество "Система", Закрытое акционерное общество "Энергопромышленная компания", Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть", Открытое акционерное общество "Бурятэнергосбыт", Открытое акционерное общество "ВСК-Энерго", Открытое акционерное общество "Жирекенская энергосбытовая организация", Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС", Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Омская энергосбытовая компания", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "Сибирско-Уральская Алюминиевая компания", Открытое акционерное общество "СибирьЭнерго", Открытое акционерное общество "Сибурэнергоменеджмент", Открытое акционерное общество "Томская энергосбытовая компания", Открытое акционерное общество "Тываэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Хакасэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Читинская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Абаканэнергосбыт", Общество с ограниченной ответственностью "Иркутская Энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Металлэнергофинанс", Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ", Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Транснефтьсервис С", Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания "Энергосервис", Закрытое акционерное общество «ЭнергоИмпульс», Открытое акционерное общество «Межрегионэнергосбыт», Открытое акционерное общество «Алтай-Кокс», Общество с ограниченной ответственностью «Бийскэнерго», Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго», Открытое акционерное общество «Приаргунское производственное горно-химическое объединение», Открытое акционерное общество «Сибирский химический комбинат», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14», Закрытое акционерное общество «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности», Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС», Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО», Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11», Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС», Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»; 2. Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3. Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Размер сделки в денежном выражении: $RUR \times I$

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: $32\,240\,163\,000\,RUR \times I$

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *22.12.2010*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 10 Договора о предоставлении мощности.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 50%.

Дата совершения сделки: *09.02.2011*

Вид и предмет сделки:

Договоры о предоставлении мощности (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).

Предмет сделки:

ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, а Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договоры о предоставлении мощности вступают в силу с момента их заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежащего исполнения Сторонами.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *1. Покупатели – ОАО «КузбассэнергоСбыт»; ООО «ГлавЭнергоСбыт»; ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»; 2. Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3. Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».*

Размер сделки в денежном выражении: *RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *32 240 163 000 RUR x 1*

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **22.12.2010**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **29**

Размер сделки в денежном выражении:

Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 12 Договора о предоставлении мощности.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 10%.

Дата совершения сделки: **16.02.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» на 2011-2013 гг.

Поставщик обязуется поставить в собственность Покупателя в 2011-2013 годах энергетические угли марок ДР, ДОМСШ, ДГР, ГР, ГСШ, Г смесь (0-100) рядовой+ ишлам, ДГОМСШ, ГОМСШ, ДПК, Ги, Г смесь2, Г смесь3, Г смесь4, Г смесь 70/30, уголь смесь ДР(0-300)+Г (0-6), уголь смесь ДР (0-200) +Г (0-6), уголь смесь ДР (0-300)+Г (0-6), Г смесь (0-100) промпродукт + отсев, Г смесь (0-50) отсев + ишлам, ДСШ, ДМСШ, 2Бр, промпродукт (далее – «Товар»), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар в порядке и на условиях, определяемых договорами.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Максимальное количество Товара составляет:

На 2011 год: 13 000 тыс. тонн

На 2012 год: 13 250 тыс. тонн

На 2013 год: 13 500 тыс. тонн.

Товар поставляется в следующем ассортименте и количестве:

<i>Предприятие</i>	<i>Марка</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Кирова</i>	<i>ГР, промпродукт, Г смесь2, Г смесь3, Г смесь4, Г смесь 70/30, Уголь смесь ДР (0-300) + Г (0-6), Уголь смесь ДР (0-200) + Г (0-6), Ги</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Комсомолец</i>	<i>ГР, ГОМСШ, промпродукт, Г смесь2, Г смесь3, Г смесь4, Г смесь (0-100) промпродукт + отсев, Г смесь (0-50) отсев + ишлам</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Красноярская</i>	<i>ДР, ДПК, Уголь смесь ДР (0-200) + Г (0-6)</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. 7 ноября</i>	<i>ГР, ГОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Польшаевская</i>	<i>ГР, ГСШ, Г смесь (0-100) рядовой + ишлам</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. №7</i>	<i>ДГР, ДГОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Котинская</i>	<i>ДГР</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Талдинская-Западная-1</i>	<i>ДР, ДГР</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Таллинская -Западная-2</i>	<i>ДР, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-з Заречный</i>	<i>ДР, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-з Майский</i>	<i>ДР</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-з Камышанский</i>	<i>ДР, ДМСШ, ДОМСШ</i>
<i>ООО «СУЭК- Хакасия»</i>	<i>ДР, ДСШ, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «Разрез Изыхский»</i>	<i>ДР, ДСШ, ДОМСШ</i>

Поставка Товара осуществляется путем передачи Товара перевозчику (экспедитору) для доставки железнодорожным транспортом до станции назначения или автомобильным транспортом до склада Покупателя.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Товар поставляется в период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2013 года ежемесячно партиями. Количество и качество каждой партии поставляемого Товара определяется по соглашению сторон на основании ежемесячных Заявок Покупателя на отгрузку угля с указанием количества и ассортимента планируемого к поставке в следующем месяце Товара.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Покупатель – Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации. Поставщик – Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Размер сделки в денежном выражении: *48 000 000 000 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *141.52*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *33 917 873 000 RUR x 1*

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *22.03.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *25.03.2010*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *27*

Дата совершения сделки: *07.07.2011*

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение № 4 к договору № 1 от 16.09.2009г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

1. Абзац 6 пункта 3.1. Договора изложить в редакции: «- представляет интересы Управляемого общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах, в органах государственной власти, в том числе во всех инстанциях федеральных арбитражных судов, федеральных судов общей юрисдикции, конституционных (уставных) судов, в третейских судах, включая Международный Коммерческий Арбитражный Суд при Торгово-Промышленной палате РФ, и у мировых судей, в отношениях с другими организациями, учреждениями, иными юридическими лицами, а также физическими лицами».

2. Абзац 2 пункта 3.4. Договора изложить в редакции: «При осуществлении руководства деятельностью Управляемого общества Генеральный директор Управляющей компании действует от имени Управляемого общества без доверенности – издает приказы и распоряжения по вопросам его деятельности, утверждает внутренние документы Управляемого общества, заключает договоры и осуществляет иные действия в пределах полномочий, определенных действующим законодательством, Уставом Управляемого общества и настоящим Договором, в том числе, представляет интересы Управляемого общества в отношениях с другими организациями, учреждениями, иными юридическими лицами, а также физическими лицами, в органах государственной власти, в том числе во всех инстанциях федеральных арбитражных судов, федеральных судов общей юрисдикции,

конституционных (уставных) судов, а также в третейских судах, включая Международный Коммерческий Арбитражный Суд при Торгово-Промышленной Палате РФ, и у мировых судей в качестве стороны по делу, третьего лица, заявителя, потерпевшего и иного заинтересованного лица, включая право: подписывать исковое заявление (заявление, жалобу), предъявлять его в суд; подписывать отзыв (возражения) на исковое заявление (заявление, жалобу), заявление об обеспечении иска; заключать и подписывать мировое соглашение и соглашение по фактическим обстоятельствам; полного или частичного отказа от исковых требований, уменьшения или увеличения их размера, признания иска, изменения предмета или основания иска; предъявлять встречный иск; передавать спор в третейский суд; обжаловать решения, определения, постановления судов, подписывать заявления о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам; отказа от апелляции, кассационной, надзорной жалобы, заявления о пересмотре судебного акта в порядке надзора; подписывать заявление (жалобу) о принесении протеста (в т.ч. в порядке надзора), требовать принудительного исполнения судебного акта; подписывать и предоставлять всякого рода заявления, ходатайства, иные документы, подписывать и подавать дополнительные пояснения и давать объяснения, приводить свои доводы и соображения; знакомиться с материалами судебных дел, делать выписки из них, снимать копии; заявлять отводы; представлять доказательства, участвовать в исследовании доказательств; задавать вопросы другим участникам процесса; приводить свои доводы по всем возникающим в ходе рассмотрения дела вопросам; знакомиться с ходатайствами, заявленными другими лицами, возражать против ходатайств, доводов других лиц, участвующих в деле; подписания заявления о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения суда (в т.ч. третейского суда); предъявлять и отзываться исполнительный документ, обжаловать постановления и действия (бездействия) судебного пристава-исполнителя, получать присужденное имущество (в том числе денежные средства и ценные бумаги), отказываться от взыскания по исполнительному документу, заключать мировое соглашение на стадии исполнения решения (постановления) суда; участвовать в делах о банкротстве на любой из стадий (процедур) в качестве представителя, знакомиться с материалами, быть избранным в состав комитета кредиторов, участвовать на заседаниях собрания (комитета) кредиторов с правом голоса по всем вопросам повестки дня, заключать соглашения (в том числе мировое соглашение), получать и подписывать другие документы в рамках процедур банкротства; подписывать и подавать (предъявлять) заявления о признании должника банкротом, требования кредитора, возражения по результатам рассмотрения требований кредитора, жалобы на действия арбитражных управляющих, заявления о признании решений собраний (комитетов) кредиторов недействительными, требований о направлении кредитору выписки из реестра требований кредиторов либо копии реестра требований кредиторов, направлять запросы, ходатайства и иные документы и пользоваться иными правами, предусмотренными Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)»; представлять интересы в качестве защитника и представителя потерпевшего, в том числе знакомиться со всеми материалами дела об административном правонарушении, давать объяснения, представлять доказательства, заявлять ходатайства и отводы, участвовать в рассмотрении дела, получать решения и постановления соответствующих органов, подписывать протокол и постановление по делу, обжаловать применение мер обеспечения производства по делу, постановление по делу, действия органов государственной власти и должностных лиц, пользоваться иными процессуальными правами в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях. Иные лица действуют от имени Управляемого общества только на основании доверенностей, выдаваемых Генеральным директором Управляющей компании, а также в порядке передоверия в пределах указанных в них полномочий».

3. Пункт 2.4. статьи 2 Договора дополнить абзацем следующего содержания: «Стороны согласовали, что максимальная стоимость услуг по договору за весь период действия договора не может превышать 50 (пятьдесят) процентов балансовой стоимости активов Управляемого общества и может быть изменена путем заключения дополнительного соглашения к настоящему договору».

Срок исполнения обязательств по сделке: Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и применяется к отношениям сторон, возникшим с даты подписания сторонами Договора. Полномочия единоличного исполнительного органа Управляемого общества переданы на 10 лет.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое Общество, ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющая Компания.

Размер сделки в денежном выражении: 19 429 115 500 RUR x 1

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **50**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **38 858 231 000 RUR x 1**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **08.06.2011**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **08.06.2011**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **31**

Дата совершения сделки: **09.09.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор займа между ОАО "Кузбассэнерго" и ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)".

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Займодавец обязуется передать в собственность Заемщика денежные средства в сумме не более 5 000 000 000, 00 (Пять миллиарда) рублей 00 копеек, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Полученную Сумму займа в обусловленный договором срок и уплатить на неё указанные в договоре проценты.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Срок выборки займа начинается с даты подписания договора и заканчивается "01" сентября 2012 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Займодавец (Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО "Кузбассэнерго")); Заемщик (Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".*

Размер сделки в денежном выражении: **5 000 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.07**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **49 617 112 000 RUR x 1**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.12.2010**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **22.12.2010**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **29**

Дата совершения сделки: **01.12.2011**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение № 2 к договору поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 года между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Внесение в договор поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 года изменений: дополнить пункт 5.1 Договора следующими пунктами:

5.1.1. Размер штрафа/премии определяется на весь Товар, отгруженный за месяц.

Определение размера штрафа/премии за поставленный за месяц Товар производится от базовой цены и базовых показателей качества с учетом средневзвешенной фактической калорийности и в порядке установленным настоящим соглашением.

В случае отсутствия Акта о приемке по соответствующей партии Товара по причине неучастия топливной лаборатории Покупателя в приемке Товара, показатели качества соответствующей партии принимаются для определения размера штрафов/премий в соответствии с удостоверением качества Поставщика на данную партию.

5.1.2. В случае отклонения низшей теплоты сгорания не более чем на 300 Ккал/кг от базового значения (5100 Ккал/кг) цена Товара рассчитывается по формуле:

*Цф = Цбаз * Qф/Qб, где:*

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с Актом о приемке Покупателя при наличии системы входного контроля качества угля, при отсутствии системы входного контроля качества по удостоверению качества угля;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг).

В случае отклонения фактической низшей теплоты сгорания более чем на 300 Ккал/кг от базового значения (5100 Ккал/кг) применяется двойной пересчет скидок/надбавок. Цена Товара рассчитывается по формуле:

В случае отклонения в сторону уменьшения:

*Цф = Цбаз * { Qп - (Qп - Qф)*2} / Qб, где:*

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с Актом о приемке Покупателя при наличии системы входного контроля качества угля, при отсутствии системы входного контроля качества по удостоверению качества угля;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Qп - пограничная калорийность (4800 Ккал/кг).

В случае отклонения в сторону увеличения:

*Цф = Цбаз * { Qп + (Qф - Qп)*2} / Qб, где:*

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с Актом о приемке Покупателя при наличии системы входного контроля качества угля, при отсутствии системы входного контроля качества по удостоверению качества угля;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Qп - пограничная калорийность (5400 Ккал/кг).

В случае отклонения фактической низшей теплоты сгорания более чем на 500 ккал/кг от базового значения (5100 Ккал/кг) применяется следующий пересчет скидок/надбавок. Цена Товара рассчитывается по формуле:

В случае отклонения в сторону уменьшения:

*Цф = Цбаз * { Qп2 - (Qп1 - Qф + Qп2 - Qф)*2} / Qб, где:*

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с Актом о приемке Покупателя при наличии системы входного контроля качества угля, при отсутствии системы входного контроля качества по удостоверению качества угля;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Qп1 - пограничная калорийность (4800 Ккал/кг);

Qп2 - пограничная калорийность (4600 Ккал/кг);

В случае отклонения в сторону увеличения:

*Цф = Цбаз * { Qп2* + (Qф - Qп1* + Qф - Qп2*)*2} / Qб, где:*

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с Актом о приемке Покупателя при наличии системы входного контроля качества угля, при отсутствии системы входного контроля качества по удостоверению качества угля;

Q_б - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Q_{п1}* - пограничная калорийность (5400 Ккал/кг);

Q_{п2}* - пограничная калорийность (5600 Ккал/кг);

5.1.3. При поставке Товара в адрес Кузнецкой ТЭЦ перерасчет цены Товара по калорийности проводится по данным, указанным в сертификате качества угля, прилагаемого к партии Товара.

Дополнительно проводится перерасчет цены Товара по фактической зольности и/или влажности. За каждый 1 процент увеличения зольности выше 25 %, применяется скидка к цене Товара в размере 2 % от цены Товара. За каждый 1 процент увеличения влаги выше 13 % – применяется скидка к цене в размере 2 % от цены Товара.

За каждый 1 процент уменьшения зольности ниже 15 %, применяется надбавка к цене Товара в размере 2 % от цены Товара. За каждый 1 процент уменьшения влаги ниже 9 % – применяется надбавка к цене в размере 2 % от цены Товара.

В диапазоне изменения зольности Товара от 15 до 25 % и в диапазоне изменения влажности Товара от 9 % до 13 % включительно перерасчет цены Товара ведется только по калорийности, указанной в сертификате качества Товара, прилагаемого к поступившей партии. Перерасчет цены Товара проводится в соответствии с п.5.1.1. – 5.1.2.

Изложить первый абзац пункт 5.2 Договора в следующей редакции:

Базовая цена Товара устанавливается на базе СРТ (железнодорожная станция назначения при поставке железнодорожным транспортом и угольный склад грузополучателя Покупателя при поставке автотранспортом). Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: Товар поставляется в период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2013 года ежемесячно партиями. Количество и качество каждой партии поставляемого Товара определяется по соглашению сторон на основании ежемесячных Заявок Покупателя на отгрузку угля с указанием количества и ассортимента планируемого к поставке в следующем месяце Товара.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: Покупатель - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; поставщик - Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».

Размер сделки в денежном выражении: 4 892 171 600 RUR x 1

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: 10

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: 48 921 716 000 RUR x 1

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров (участников)

Дата принятия решения об одобрении сделки: 08.06.2011

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: 08.06.2011

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: 31

Дата совершения сделки: 12.12.2011

Вид и предмет сделки:

Договор займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Займодавец обязуется передать в собственность заемщика денежные средства в сумме не более 7 000 000 000 рублей, а заемщик обязуется возвратить полученную сумму займа в обусловленный договором срок и уплатить на нее указанные в договоре проценты.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Займодавец передает заемщику сумму займа частями (траншами) в течение срока выборки займа, который начинается с даты подписания договора и заканчивается 31 декабря 2012 года.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Займодавец (Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Заемщик (Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»).*

Размер сделки в денежном выражении: *7 000 000 000 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *14.3*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *48 921 716 000 RUR x 1*

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *22.12.2010*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *29*

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: *20.01.2012*

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение № 3 к договору поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Продлить срок действия договора №СУЭК-10/970с от 30.12.2010г. (далее – «договор») по 31 декабря 2016г. в части поставок угля на Барнаульскую ТЭЦ-3.

Количество Товара, подлежащего поставке на Барнаульскую ТЭЦ-3 в соответствии с договором в 2014г. составляет 2 000 тыс. тонн (два миллиона тонн) +/- 15% в опционе сторон.

Количество Товара, подлежащего поставке на Барнаульскую ТЭЦ-3 в соответствии с договором в 2015г. составляет 2 000 тыс. тонн (два миллиона тонн) +/- 15% в опционе сторон.

Количество Товара, подлежащего поставке на Барнаульскую ТЭЦ-3 в соответствии с договором в 2016г. составляет 2 000 тыс. тонн (два миллиона тонн) +/- 15% в опционе сторон.

Базовая цена Товара на соответствующий период устанавливается в размере:

Станция	Базовая калорийность Об, Ккал/кг	Цбаз. на 2014г., руб./тн		Цбаз. на 2015г., руб./тн		Цбаз. на 2016г., руб./тн	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
Барнаульская ТЭЦ-3	3 800,00	1371,94	1440,53	1526,97	1603,31	1683,48	1767,65

Срок исполнения обязательств по сделке: *Срок исполнения обязательств по сделке: 2014 – 2016*

2.2.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Покупатель: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Поставщик: Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Размер сделки в денежном выражении: *64 000 000 000 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *50*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *48 921 716 000 RUR x 1*

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *08.06.2011*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *08.06.2011*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *31*

Дата совершения сделки: *20.01.2012*

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки угля № СУЭК-10/970с от 30.12.2010 между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Пункт 1.2. статьи 1 Договора изложить в следующей редакции: «Количество Товара, подлежащего поставке в соответствии с настоящим договором в 2011г. составляет 11 750 тыс. тонн (одиннадцать миллионов семьсот пятьдесят тысяч тонн) +/-15% в опционе Сторон».

Пункт 1.3. статьи 1 Договора изложить в следующей редакции: «Количество Товара, подлежащего поставке в 2012г. составляет 11 750 тыс. тонн (одиннадцать миллионов семьсот пятьдесят тысяч тонн) +/-15% в опционе Сторон».

Пункт 1.4. статьи 1. Договора изложить в следующей редакции: «Количество Товара, подлежащего поставке в 2013г. составляет 12 000 тыс. тонн (двенадцать миллионов тонн) +/-15% в опционе Сторон».

Таблицу пункта 5.1. статьи 5 Договора дополнить строками следующего содержания:

<i>Ново-Кемеровская ТЭЦ</i>	<i>5100</i>	<i>1136,76</i>	<i>1307,27</i>	<i>1503,37</i>
<i>Кемеровская ГРЭС</i>	<i>5100</i>	<i>1144,67</i>	<i>1316,37</i>	<i>1513,83</i>

Покупатель в срок до 31.12.2013 г. обязуется произвести реконструкцию котлов ТП-87 ст.№№ 8ч16 на Ново-Кемеровской ТЭЦ и котлов ТП-87 ст.№№ 11ч15 Кемеровской ГРЭС. В объём реконструкции котлоагрегата входит замена горелочных устройств на котле с обвязкой их газопроводом и оборудованием КИПиА, установка дымососов рециркуляции дымовых газов с монтажом всасывающих и напорных газоздухопроводов, монтаж воздухопроводов подачи дымовых газов на сушику и транспортировку пылевоздушной смеси, монтаж системы взрывопожароподавления на промбункере пыли.

Покупатель должен предпринять все зависящие от него меры по закупке угля марки Д Товара от Поставщика в объёме не менее 1500 тыс. тонн (один миллион пятьсот тысяч тонн) для производства энергии на Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС совокупно в течение 2013 года.

Поставщик обязуется в срок не позднее 31.12.2011 г. выплатить премию Покупателю в размере 300 000 000 (Триста миллионов) рублей. Условия премирования: заключение настоящего соглашения, предусматривающего переустройство оборудования, обеспечивающее возможность сжигания углей, закупаемых у Поставщика в размере не менее 1500 тыс. тонн (одного миллиона пятисот тысяч тонн) в течение 2013 года.

В случае невыполнения Покупателем п. 5 и (или) п. 6 настоящего соглашения, Покупатель выплачивает Поставщику неустойку в размере равном размеру ранее выплаченной премии, указанной в п. 7 настоящего соглашения, в срок до 31.01.2014 г.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Срок исполнения обязательств по сделке: 2014 – 2016 г.г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Покупатель: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Поставщик: Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Размер сделки в денежном выражении: *64 000 000 000 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *50*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *48 921 716 000 RUR x 1*

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *08.06.2011*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *08.06.2011*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *31*

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.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *70 675 984 774*

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: *44 111 739*

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
----------------------------------	---

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава ОАО «Кузбассэнерго»: "Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав".

В соответствии с п. 8.2. статьи 8 Устава ОАО "Кузбассэнерго": "Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- *участвовать в управлении делами Общества, участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *избирать и быть избранными в органы управления, контрольные органы и иные органы Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества, иметь доступ к документам Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом, получать их копии за плату;*
- *принимать участие в распределении прибыли; получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами;*
- *отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- *получать в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшуюся после всех установленных законом расчетов, пропорционально количеству и номинальной стоимости их акций в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории;*
- *акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории;*
- *осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Уставом, действующим законодательством Российской Федерации и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией".*

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества вправе :

- внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества и Счетную комиссию Общества (пункт 20.1. статьи 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго»);

- предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества (пункт 20.2. статьи 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, имеют право требовать проведения внеочередного Общего собрания акционеров (пункт 26.1. статьи 26 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).

В соответствии с пунктом 34.1. статьи 34 Устава ОАО «Кузбассэнерго» «Акционеры – владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

1) реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается Общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 3 статьи 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», если они голосовали

против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам;
2) внесения изменений и дополнений в Устав Общества или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений об акциях нет.

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)

Указанных выпусков нет

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: *Закрытое акционерное общество "Компьютершер Регистратор".*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Компьютершер Регистратор".*

Место нахождения: *Россия, 121108, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8.*

ИНН: *7705038503*

ОГРН: *1027739063087*

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

Номер: *10-000-1-00252*

Дата выдачи: *06.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *19.01.2011*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».

Настоящий федеральный закон устанавливает правовые основы и принципы валютного регулирования и валютного контроля, а также права и обязанности резидентов и нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютными ценностями, права и обязанности нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютой Российской Федерации и внутренними ценными бумагами, права и обязанности валютного контроля и агентов валютного контроля.

Валютное законодательство Российской Федерации состоит из настоящего закона и принятых в соответствии с ним федеральных законов.

В соответствии с ч. 2 ст. 4 Федерального закона № 173-ФЗ, которая является конкретизацией норм ч. 4 ст. 15 Конституции РФ, международные договоры Российской Федерации применяются к валютным отношениям непосредственно, за исключением случаев, когда из международного договора Российской Федерации следует, что для его применения требуется издание внутригосударственного акта валютного законодательства Российской Федерации. При этом если международным договором Российской Федерации установлены иные правила, чем те, которые предусмотрены названным законом, применяются правила указанного международного договора.

В случае противоречия положений актов национального законодательства России требованиям Соглашения об МВФ должен быть применен соответствующий международно-правовой акт.

В настоящее время режим избежания двойного налогообложения действует с более чем 70 странами, установленный федеральными законами:

- Федеральный закон от 22.12.2008 г. № 256-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Сингапур об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;

- Федеральный закон от 04.03.2008 г. № 27-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Мексиканских Соединенных Штатов об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы»;

- Федеральный закон от 17.07.1999 г. № 167-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;

- Федеральный закон от 26.02.1997 г. № 38 - ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Швейцарской Конфедерацией об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;

- Федеральный закон от 26.02.1997 г. № 42 - ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Канады об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество» и другие.

Резиденты и нерезиденты, осуществляющие в России валютные операции, обязаны:

1) представлять органам и агентам валютного контроля документы и информацию;

2) вести в установленном порядке учет и составлять отчетность по проводимым ими валютным операциям, обеспечивая сохранность соответствующих документов и материалов в течение не менее трех лет со дня совершения соответствующей валютной операции, но не ранее срока исполнения договора;

3) выполнять предписания органов валютного контроля об устранении выявленных нарушений актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования.

Резиденты и нерезиденты, нарушившие положения актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «Кузбасэнерго» в производственной деятельности использует инвестиции в форме финансового лизинга: временное владение и пользование имуществом, приобретенного по Договору лизинга за плату.

Порядок применения финансовой аренды, эффективность инвестирования, защита прав собственности, прав участников инвестиционного процесса регламентированы Федеральным законом от 29.10.1998 г. № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)».

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

Порядок налогообложения доходов по ценным бумагам эмитента регулируется Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Информация, представленная в данном пункте, носит общий характер.

Она базируется на российском законодательстве по состоянию на дату подготовки настоящего отчета

и может быть подвержена изменениям в будущем.

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ДОХОДОВ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ПО РАЗМЕЩАЕМЫМ И РАЗМЕЩЕННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ В ВИДЕ ДИВИДЕНДОВ

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг		
1	2	3	4
	Юридические лица – российские организации - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций, указанные в пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ	Юридические лица – российские организации - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций, не указанные в пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ	Иностранное юридические лица - по доходам, полученным от российских организаций
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды		
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль		
3. Ставка налога	0%	9%	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	Удержанный при выплате дохода налог перечисляется в бюджет налоговым агентом (ОАО «Кузбассэнерго») не позднее дня, следующего за днем выплаты.		
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых	Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D)$, где: H - сумма налога, подлежащего удержанию; K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом; C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса; d - общая сумма дивидендов,	Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется как произведение суммы дохода на ставку налога. Исчисление и удержание суммы налога с доходов в виде дивидендов, выплачиваемых иностранным организациям, производятся налоговым агентом во всех случаях выплаты таких доходов, за исключением: - случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются налогом в Российской Федерации, при условии предъявления

	<p>организацией дивидендов. При этом в случае, если выплачивающая дивиденды организация является иностранной, установленная настоящим подпунктом налоговая ставка применяется в отношении организаций, государство постоянного местонахождения которых не включено в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны);</p>	<p>подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов; Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (статья 275 НК РФ).</p> <p>Не облагаются налогом доходы Паевых инвестиционных фондов, а так же доходы организаций, применяющих специальные режимы налогообложения (упрощенную систему налогообложения, единый сельскохозяйственный налог) при наличии документов, подтверждающих статус ПИФа и применение особых налоговых режимов.</p>	<p>иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ.</p> <p>В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, иностранная организация обязана предъявить налоговому агенту подтверждения, предусмотренные пунктом 1 статьи 312 НК РФ.</p> <p>Если налог удержан в общеустановленном порядке в случае отсутствия подтверждающих документов, возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов; - подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация
--	---	--	---

		<p>имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;</p> <p>- копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.</p> <p>В случае, если вышеупомянутые документы составлены на иностранном языке, то налоговый орган вправе потребовать их перевод на русский язык. Нотариального заверения контрактов, платежных документов и их перевода на русский язык не требуется. Требования каких-либо иных, кроме вышеперечисленных, документов не допускается.</p> <p>Заявление о возврате сумм ранее удержанных в Российской Федерации налогов, а также иные перечисленные в настоящем пункте документы представляются иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.</p> <p><i>Возврат ранее</i></p>
--	--	--

			удержанного (и уплаченного) налога осуществляется налоговым органом по месту постановки на учет налогового агента в валюте Российской Федерации после подачи заявления и иных документов.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Глава 25 Налогового кодекса РФ «Налог на прибыль организаций»		

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ДОХОДОВ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ ПО РАЗМЕЩАЕМЫМ И РАЗМЕЩЕННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ В ВИДЕ ДИВИДЕНДОВ

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица – налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Исчисление и удержание налога на доходы физических лиц с суммы начисленных дивидендов акционерам ОАО «Кузбассэнерго» - физическим лицам (налогоплательщика) производит налоговый агент – ОАО «Кузбассэнерго». Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.</p> <p>Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.</p> <p>В иных случаях налоговые агенты перечисляют суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня, следующего за днем фактического получения налогоплательщиком дохода, - для доходов, выплачиваемых в денежной форме, а также дня, следующего за днем фактического удержания исчисленной суммы налога, - для доходов, полученных налогоплательщиком в натуральной форме либо в виде (ст. 226 НК РФ).</p>	

<p>5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг</p>	<p>Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D)$, где: H - сумма налога, подлежащего удержанию; K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом; C_n - налоговая ставка, установленная ст. 224 НК РФ; d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов; D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов. В случае, если сумма налога, подлежащего удержанию, (H) составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (ст. 275 НК РФ).</p>	<p>По физическим лицам – акционерам ОАО «Кузбассэнерго», которые предоставили необходимые документы, подтверждающие их фактическое нахождение на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (отметки в паспорте, договор на оказание услуг, др. документы) ОАО «Кузбассэнерго» имеет право исчислить налог на доходы физических лиц по ставке 9%.</p>
<p>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</p>	<p>Глава 23 Налогового кодекса Российской Федерации «Налог на доходы физических лиц».</p>	

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

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

Дополнительные сведения об единоличном исполнительном органе ОАО «Кузбассэнерго»: Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания» учреждено в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом Российской Федерации «Об обществах с ограниченной ответственностью» с фирменным

наименованием Общество с ограниченной ответственностью « УК Сибирская генерирующая компания», зарегистрировано в городе Москве (Свидетельство о регистрации выдано 23.07.2009 г. Межрайонной инспекцией ФНС №46 по г.Москве, ОГРН 1097746400091). Решением единственного участника - СИБЕРИАН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД (SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD) от 15 июля 2011 года переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания». Устав Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания» в новой редакции зарегистрирован 07 сентября 2011 г. Межрайонной инспекцией ФНС №46 по г. Москве за государственным регистрационным номером 6117747433336.

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

Прошито, пронумеровано
и скреплено печатью
307 (триста семь) листов.

Представитель ООО «Сибирская
генерирующая компания» - управляющей
организации ОАО «Кузбассэнерго» (Договор
№ 1 о передаче полномочий единоличного
исполнительного органа от 16 сентября 2009
г.) действующий на основании доверенности
№ 70-002/820 от 10.09.2011 г.

Ю.В. Шейбак

