

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 00064-А

за 1 квартал 2010 г.

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

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

Исполнительный директор ОАО "Кузбассэнерго"
(доверенность № 70-002/341 от 16.09.2009 г.)

Дата: 13 мая 2010 г.

_____ Ю.В. Шейбак
подпись

Главный бухгалтер ОАО "Кузбассэнерго"

Дата: 13 мая 2010 г.

_____ Н.А. Завьялова
подпись

Контактное лицо: **Яковенко Наталья Александровна, Ведущий 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/invest/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	10
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	15
2.3. Обязательства эмитента	16
2.3.1. Кредиторская задолженность	16
Структура кредиторской задолженности эмитента	16
2.3.2. Кредитная история эмитента	18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	18
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.1. Отраслевые риски	19
2.5.2. Страновые и региональные риски	21
2.5.3. Финансовые риски	23
2.5.4. Правовые риски	24
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	25
III. Подробная информация об эмитенте	26
3.1. История создания и развитие эмитента	26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	26
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация	28
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	28
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	29
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	32
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	33
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	36
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	40
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах,	

концернах и ассоциациях.....	41
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	47
3.6.1. Основные средства	47
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	49
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	49
4.1.1. Прибыль и убытки	49
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	52
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	53
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	55
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	55
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	58
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	63
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	64
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	65
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	67
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	68
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	68
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	76
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	76
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	90
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	102
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	102
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	103
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	106
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	116
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	118
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	118
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	118
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	118
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	119
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном	

(складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	120
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	121
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	121
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	127
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	128
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	130
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	130
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	210
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	215
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	215
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	215
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	215
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	223
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	228
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	228
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	228
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	233
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	235
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	237
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	238
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	240
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	240
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	241
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	243
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	243
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	243
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	243
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	243
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	243
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	243

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	243
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	244
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	245
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	249
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	249
8.9.2. 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	251
8.10. Иные сведения	251
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	298

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

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Григорьев Сергей Александрович (Председатель)	1957
Большаков Андрей Николаевич	1955
Демура Виктор Николаевич	1973
Драчук Андрей Александрович	1971
Киприянов Роман Юрьевич	1976
Козлова Ирина Владимировна	1972
Кубраков Алексей Николаевич	1978
Мазикин Валентин Петрович	1945
Мартынов Сергей Александрович	1959
Папин Михаил Леонидович	1955
Тихонова Мария Геннадьевна	1980

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 "УК Сибирская генерирующая компания"***.

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "УК 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

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Мироносецкий Сергей Николаевич	1965

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Мироносецкий Сергей Николаевич (председатель)	1965
Попов Владимир Александрович	1940
Иноземцев Александр Валерьевич	1966
Васин Дмитрий Алексеевич	1981
Петелин Сергей Александрович	1965
Сорокин Игорь Юрьевич	1974
Бай Алексей Евгеньевич	1978
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: *Филиал № 8615 Акционерного Коммерческого Сберегательного Банка Российской Федерации (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 8615 АК СБ РФ (ОАО) – Кемеровское отделение.*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *043207612*

Номер счета: *40702810126020102036*

Корр. счет: *30101810200000000612*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал АКБ «Московский Деловой Мир» (ОАО) в г. Кемерово.*

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

Место нахождения: *650003, г. Кемерово, пр. Ленина, 137/3.*

ИНН: *7706074960*

БИК: *043207791*

Номер счета: *40702810100120000256*

Корр. счет: *30101810600000000791*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 8615 Акционерного Коммерческого Сберегательного Банка Российской Федерации (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 8615 АК СБ РФ (ОАО) – Кемеровское отделение.*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: **043207612**
Номер счета: **40702810826020102640**
Корр. счет: **30101810200000000612**
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: **045005787**
Номер счета: **40702810733000004042**
Корр. счет: **30101810500000000787**
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: **Филиал Открытого акционерного общества «Банк УРАЛСИБ» в г. Кемерово.**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО «Банк УРАЛСИБ» в г. Кемерово**
Место нахождения: **690099, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 2.**
ИНН: **0274062111**
БИК: **043207783**
Номер счета: **40702840300001000111**
Корр. счет: **30101810100000000783**
Тип счета: **Текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Банк УРАЛСИБ» в г. Кемерово.**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО «Банк УРАЛСИБ» в г. Кемерово.**
Место нахождения: **690099, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 2.**
ИНН: **0274062111**
БИК: **043207783**

Номер счета: **4070297800000000012**
Корр. счет: **30101810100000000783**
Тип счета: **Текущий валютный**

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).**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО).**

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 (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество БДО (прежнее
наименование аудитора до 20.01.2010 г. - Закрытое акционерное общество БДО Юникон).**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО".**

Место нахождения: *Россия, 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.*

ИНН: 7716021332

ОГРН: 1037739271701

Телефон: +7 (495) 797-5665

Факс: +7 (495) 797-5660

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

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

Номер: *E 000547*

Дата выдачи: *25.06.2002*

Дата окончания действия: *25.06.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

ЗАО БДО Юникон является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство "Аудиторская палата России" (НП "АПР"), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) № 10201018307.

НП "АПР" внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Министерства финансов России от 01.10.2009 г. № 455.

В соответствии с решением Совета НП "АПР" от 20 мая 2009 года ЗАО БДО Юникон выдано свидетельство о членстве № 3127.

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

- *Международная аудиторская сеть BDO International;*
- *Профессиональное аудиторское объединение Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных бухгалтеров и аудиторов России" (ИПБ России).*

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

Год
2009

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

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, связанная с выбором аудитора, отсутствует.

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

В соответствии с Уставом Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее по тексту - ОАО "Кузбассэнерго", эмитент, Общество) Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании.

Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества не определен порядок и срок выдвижения кандидатур аудитора для включения в список для голосования на годовом общем собрании акционеров по вопросу об утверждении аудитора Общества.

Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст. 53 ФЗ "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:

Работы по специальным аудиторским заданиям ЗАО "БДО" не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 12 пункта 27.2 статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго"). Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указывается в договоре, заключаемом между эмитентом и аудитором. В 1 квартале вознаграждение не выплачивалось.

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

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" от 23.06.2009 года аудитором Общества на 2009 год утверждено Закрытое акционерное общество БДО (прежнее наименование аудитора до 20.01.2010 г. - Закрытое акционерное общество БДО Юникон) - (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Завьялова Наталья Александровна**

Год рождения: **1976**

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью "Гринфин"*.
Должность: *Начальник отдела оперативного учета.*

ФИО: *Шейбак Юрий Владимирович*
Год рождения: *1953*

Сведения об основном месте работы:
Организация: *ОАО "Кузбассэнерго"*.
Должность: *Исполнительный директор.*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	27 343 343	17 594 527	28 030 941	25 592 261	25 725 809	27 642 158
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	25.94	22.38	8.72	23.5	13.21	16.13
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	19.2	12.48	6.63	20.6	12.02	14.05
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	48.93	40.17	51.84	-19.04	41.69	7 389 103.13
Уровень просроченной задолженности, %	0.16	0.41	0.32	0.33	0.8	0.39
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	9.07	14.7	6.29	5.28	5.54	1.71
Доля дивидендов в прибыли, %	36.71	58.78	0.39	0	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	2 082 453	2 452 592	2 573 846	2 981 690	3 830 094	1 640 431
Амортизация к объему выручки, %	9.94	9.2	7.22	7.13	6.38	4.17

Начиная с 31.12.2008, величина чистых активов ОАО «Кузбассэнерго» имеет устойчивую тенденцию к росту. Минимальное значение за пятилетний период наблюдалось в 2006 году 17 594 527 000 рублей из-за выделения сетевого и сбытового бизнеса. Максимальное значение показателя достигнуто в 2007 году - 28 030 941 000 рублей по причинам:

- увеличение собственных источников (продажа акций ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ" и ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС"), повлиявшее на нижеперечисленные показатели 2007 года;

- и отказ от заемных источников финансирования оборотных средств.

В 2007 году достигнуто минимальное значение показателя, оценивающего зависимость Эмитента от заемных средств - отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам 8,72 %. Максимальный уровень показателя в 2005 году – 25,94%.

Самый низкий уровень показателя отношение краткосрочных обязательств к капиталу в 2007 году 6,63% обусловлен гашением краткосрочных кредитов и значительным ростом собственного капитала. Максимальный уровень показателя в 2008 году – 20,6% в связи с ростом кредитных средств и увеличением суммы резервов предстоящих платежей.

Наивысшее значение коэффициента покрытия платежей по обслуживанию долгов также в 2007 году – 51,84%. Минимальное значение в 2008 году -19,04% по причине полученных убытков.

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств остается незначительным за весь анализируемый период и не превышает 0,8% (данные на 31.12.09).

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2009 году ускорилась по сравнению с 2008 годом (минимальное значение 5,28). Максимум достигнут в 2006 году – 14,7. Значительное замедление оборачиваемости дебиторской задолженности, начиная с 2007 года, обусловлено структурными изменениями бизнеса - в выручке увеличилась доля теплоэнергии из-за присоединения потребителей тепла г. Барнаул с низкой платежеспособностью.

Неуклонный рост производительности труда за весь анализируемый период 1 747 641 руб./чел. (83,92%) достигнут в результате роста выручки на 6 177 189 000 рублей (31,34%) и сокращения среднесписочной численности на 2 706 человек (-28,59%).

Тренд к снижению значения показателя амортизация к объему выручки обусловлен опережающим ростом выручки. Максимальное значение 9,94% (2005 год), минимальное значение в 2009 году 6,38%.

Наименование показателя	Отчетный период	
	31.03.2009 г.	31.03.2010 г.
Стоимость чистых активов Эмитента, руб. <i>В соответствии с порядком, установленным Минфином России</i>	26 771 837 000	27 642 158 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, % <i>(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i>	27,44	16,13
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, % <i>(Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец - отчетного периода) x 100</i>	23,70	14,05
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, % <i>Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде) x 100</i>	1 438,36	7 389 103,13
Уровень просроченной задолженности, % <i>(Просроченная задолженность на конец отчетного периода) / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) x 100</i>	0,41	0,39
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз <i>(Выручка) / (Дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)</i>	1,30*	1,71*
Доля дивидендов в прибыли, % <i>(Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года) / (Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года - дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года) x 100</i>	-	-
Производительность труда, руб./чел. <i>(Выручка) / (Среднесписочная численность сотрудников (работников))</i>	1 216 729**	1 640 431**
Амортизация к объему выручки, % <i>(Амортизационные отчисления) / (Выручка) x 100</i>	4,93	4,17

Величина чистых активов является исходным показателем устойчивости финансового состояния предприятия. В результате финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кузбассэнерго» за 1 квартал 2010 года чистые активы в сравнении с данными за 1 квартал 2009 года возросли на 870 321 000 рублей. Рост показателя обусловлен погашением кредитов и увеличением доли собственных источников покрытия активов в валюте баланса с 78,5 % до 86,5 %.

За рассматриваемый период наблюдается значительное снижение зависимости Общества от заемных средств (Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам), о чем свидетельствует динамика коэффициента финансовой зависимости с 27,44% (данные на 31.03.2009) до уровня 16,13% по состоянию на 31.03.2010 г.

Снижение показателя отношение краткосрочных обязательств к капиталу обусловлено уменьшением краткосрочных обязательств Эмитента с 6 339 739 000 рублей (данные на 31.03.2009) до 3 866 631 000 рублей (-39%).

Наблюдается существенный рост коэффициента покрытия платежей по обслуживанию долгов из-за отсутствия необходимости выплачивать основной долг и процентные платежи по кредитам.

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств снизился с 0,41% по состоянию на 31.03.2009 до 0,39 % на 31.03.2010 и остается незначительным, что свидетельствует о возможности Общества своевременно погашать свои обязательства.

*Оборачиваемость дебиторской задолженности рассчитана за квартал, ускорилась по сравнению с 1 кварталом 2009 года с 1,30 до 1,71 раза в основном из-за снижения авансов, выданных поставщикам топлива.

**Производительность труда рассчитана за квартал, возросла по сравнению с 1 кварталом 2009 года с 1 216 729 рублей/чел. до 1 640 431 рубль/чел. на 423 702 рублей/ чел. по причинам:

- сокращения численности на 736 человек с 6 947 до 6 211,
- роста выручки на 1 736 100 000 рублей.

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 расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	1 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	15 145 699 631	44 359 066 884	42 938 049 211	4 947 318 934	18 729 135 965.110001	23 888 482 853.610001

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:

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2005 г. определена исходя из цены по 10 крупнейшим сделкам за 3 месяца по данным ОАО «Фондовая биржа РТС».

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2007 г. определена исходя из рыночной цены (последняя за 90 торговых дней), по данным ОАО «Фондовая биржа РТС» (<http://www.rts.ru/?id=15813>).

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2006 г., 31.12.2008 г. *, 31.12.2009 г. , 31.03.2010 г. рассчитана как произведение количества акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», так как в течение последнего торгового дня по ценной бумаге было совершено 10 и более сделок.

*При расчете рыночной капитализации на 31.12.2008 г. учитывалась коррекция рыночной цены после дробления акций Общества, проведенного 28 апреля 2008 г.

Полное наименование: Открытое акционерное общество "Фондовая биржа РТС".

Место нахождения: 127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр. 1.

Телефон: (495) 705-90-31.

Факс: (495) 733-97-03.

ИНН: 7707284328.

ОГРН:1027739235006.

Лицензии:

1. Лицензия Фондовой биржи № 077-10519-000001 от 06 сентября 2007 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам;

2. Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям № 143 от 27 мая 2005 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13.

Телефон: (495) 234-48-11, (495) 705-96-16

Факс: (495) 705-9622, (495) 745-81-27

ИНН:7703507076.

ОГРН:1037789012414.

Лицензии:

1. Лицензия Фондовой биржи № 077-10489-000001 от 23 августа 2007 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам;

2. Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям №146 от 20 декабря 2005 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 036 926	0
в том числе просроченная	13 897	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	47 270	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	732 735	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	0
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	282 129	0
в том числе просроченная	13 017	x
Итого	2 099 060	0

в том числе просрочено	26 914	x
------------------------	--------	---

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

Кредиторская задолженность на 31.12.2009 года составила 2 099 060 тыс. руб. (72% к общей сумме V раздела баланса). За 2009 год статья баланса увеличилась на 552 017 тыс. руб. (36%). Основную часть в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками – строка 621 «Поставщики и подрядчики» в сумме 1 036 926 тыс. руб. (50% кредиторской задолженности), а также задолженность перед бюджетом – строка 626 «Задолженность перед бюджетом» — 713 503 тыс. руб. (34% кредиторской задолженности).

Отношения с поставщиками оцениваются Обществом как стабильные и долгосрочные.

Просроченная кредиторская задолженность возникла по причине не востребоваания долга кредиторами, составляет 26 914 тыс.руб. (1,3% всех обязательств).

Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности характеризует высокую платежеспособность Эмитента. Данная задолженность в последствии будет списана.

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

Указанных кредиторов нет

За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 138 361	0
в том числе просроченная	14 465	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	83 219	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 292 363	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	0
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	319 595	0
в том числе просроченная	2 808	x
Итого	2 833 538	0
в том числе просрочено	17 273	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным

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

Кредиторская задолженность ОАО "Кузбассэнерго" за отчетный период по отношению к данным за 2009 год увеличилась на 734 478 тыс. рублей или на 35 %, в основном за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 101 435 тыс. руб. и ростом задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами на 559 628 тыс. рублей за счет начисления текущих налогов за 1 квартал (налог на прибыль и НДС).

Просроченная кредиторская задолженность возникла по причине невостребования долга кредиторами, составляет 17 273 тыс. рублей (0,6% всех обязательств), уменьшившись в сравнении с 31.12.2009 г. на 9 641 тыс. рублей или на 35 %. Данная задолженность в последствии будет списана.

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Место нахождения: *Российская Федерация, 109028, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Сумма кредиторской задолженности, руб.: *320 000 000*

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

Размер просроченной кредиторской задолженности: на 31.03.2010 г. – 0 руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *0*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *50.009*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *50.009*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Управление рисками в ОАО «Кузбассэнерго» - процесс, направленный на выявление событий, способных негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании, 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 Компании.

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). КСУР для ОАО «Кузбассэнерго» - процесс, осуществляемый Советом директоров, менеджерами и другими сотрудниками, который начинается с момента разработки стратегии и затрагивает всю деятельность организации.

В целях эффективного формирования и функционирования Корпоративной Системы Управления Рисками разработан, утвержден и введен в действие Стандарт Компании «Управление рисками». 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 Компании в целом, так и ее структурных подразделений, порядок разработки мероприятий по управлению рисками, а также порядок мониторинга управления рисками на различных уровнях Компании.

Процесс управления рисками является непрерывным. Эмитентом проводится постоянное отслеживание возникновения новых рисков, изменение оценки выявленных рисков, пересмотр уровня толерантности к риску и перечня критических рисков, подлежащих управлению.

Политика эмитента в области управления рисками заключается, среди прочего, в том, что эмитент предпринимает следующие действия для уменьшения рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками топлива по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг.

2.5.1. 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 водности) и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Наиболее значимыми событиями, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпаний, в том числе ОАО "Кузбассэнерго", являются:

- изменения в государственном регулировании электроэнергетической отрасли;
- создание конкурентного рынка электроэнергии;
- реализация инвестиционных программ энергокомпаний.
- проблема переработки золошлаковых отходов (ЗШО).

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 уменьшения наступления данных рисков Общество осуществляет реконструкцию действующих генерирующих объектов, техническое перевооружение основных фондов, строительство новых генерирующих мощностей.

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 (около 48%) наиболее значимыми для эмитента являются риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемые станциями эмитента. Так, например, рост цен на энергетический уголь в 1 квартале 2010 года оказался гораздо выше, чем предусматривалось. В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития Федеральная служба по тарифам (ФСТ) установила, что уголь в нынешнем году подорожает всего на 2,4%, а, фактически по уже заключенным в начале 2010 года договорам на поставку угля, он стал дороже для ОАО «Кузбассэнерго» на 13,25%.

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 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 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. 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.

5) Риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ):

- ввод механизмов «ценового сглаживания», ограничивающих цену реализации электрической энергии на ОРЭМ;
- применение участниками ОРЭМ (потребителями) новых элементов стратегии, направленной на снижение уровня цен;
- умышленное занижение участниками ОРЭМ (потребителями) объемов планового потребления;
- предоставление некорректной информации в ценовых заявках РСВ или неподачей заявок РСВ в ОАО "АТС";
- выход в непланный ремонт основного генерирующего оборудования электростанций ОАО «Кузбассэнерго».

Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

6) Риски, связанные с работой ОАО «Кузбассэнерго» на рынках тепловой энергии:

- снижение потребления теплоэнергии промышленными потребителями в связи со спадом производства;
- банкротство предприятий;
- рост неплатежей за поставленную теплоэнергию;
- продолжается реформирование ЖКХ в Кемеровской области, в связи с этим высока вероятность изменения порядка и условий расчетов за отпущенную тепловую энергию с организациями ЖКХ г. Кемерово.

Действия эмитента 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.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

В настоящее время, в условиях продолжающегося глобального экономического кризиса, суверенный рейтинг России снизился до уровней «BBB» (Fitch, Standard & Poor's) и «Baa1» (Moody's), прогноз остается на уровне «негативный». Тем не менее, по окончании кризиса должны сыграть свою роль благоприятные факторы, способствующие повышению рейтингов России, каковыми, по мнению агентств, являются экономический рост, наблюдающийся в России в течение последних нескольких лет, повлекший за собой улучшение большинства ключевых экономических показателей, включая профицит счета текущих операций, а также рост золотовалютных резервов России и сокращение внешних краткосрочных обязательств. С другой стороны, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снизили объем иностранных инвестиций в Россию, вызвали отток иностранного капитала и оказали отрицательное воздействие на российскую экономику.

Основные политические и экономические риски России:

- политическая нестабильность в России может оказать отрицательное влияние на ценность инвестиций в России (что может сказаться на рейтинге инвестиционной привлекательности страны в целом);
- экономическая нестабильность в России может оказать неблагоприятное воздействие на потребительский спрос (это влияние может сказаться на платежеспособности контрагентов перед Эмитентом);
- Правительство Российской Федерации оказывает влияние на деятельность эмитента посредством принятия законодательных и регулятивных мер, что может повлиять на финансовое положение и результаты деятельности эмитента (в настоящее время

Правительство Российской Федерации, в рамках антикризисной программы на 2009 год, приступило к реализации политики сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, что может привести к недофинансированию инвестиционной программы эмитента).

Таким образом, общий экономический спад в стране может оказать влияние на финансовые результаты хозяйственной деятельности. Однако поскольку деятельность эмитента связана с производством электроэнергии, спрос на эти услуги не должен существенно сократиться даже в период спада. Это объясняется тем, что расходы на электроэнергию относятся к постоянным издержкам предприятий, которые в виду непрерывности деятельности не могут обойтись без электроэнергии. Более того, потребители не могут найти альтернативную замену этой статье материальных затрат.

Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Сибирского федерального округа Российской Федерации (Кемеровская область и Алтайский край), являющегося экономически развитым регионом страны.

Региональные риски в деятельности эмитента 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 эмитент на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными стейкхолдерами (стейкхолдерский диалог) с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами эмитента. Также эмитентом 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 эмитента от незначительных до средних.

Иных отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности эмитента, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.

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

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

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия эмитента незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов эмитент несет риски выведения из строя его основных средств.

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.

В соответствии с прогнозом чрезвычайных ситуаций в Сибирском федеральном округе на 2010 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.

Для обеспечения безопасного пропуска паводка и организации в этот период надёжной и безаварийной работы филиалов компании в ОАО "Кузбассэнерго" создана паводковая комиссия. Паводковые комиссии сформированы также во всех филиалах генерирующей компании, расположенных на территории Кемеровской области и Алтайского края. В настоящее время с целью предотвращения возможных повреждений оборудования, зданий и сооружений, открытых распределительных устройств и линий электропередачи очищаются от снега и наледи кровли производственных зданий и сооружений, подъездные железнодорожные пути, пешеходные тротуары и автодороги. Проводится проверка технического состояния ограждающих дамб золоотвалов и водоотводящих дренажных устройств.

При выполнении всего комплекса организационно-технических мероприятий и четком взаимодействии с паводковыми комиссиями городов и районов, подразделениями ГОиЧС, паводок будет пройден без инцидентов, а электростанции обеспечат надежность поставки электроэнергии и тепла потребителям.

2.5.3. 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 Компании.

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

ОАО "Кузбассэнерго" не планирует дополнительного привлечения заемных средств на 2010 год, имеющиеся кредитные линии открыты на условиях, предусматривающих изменение процентной ставки по инициативе Банка. Негативным изменением процентных ставок для ОАО "Кузбассэнерго" является 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 и «плавающей» 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.

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.

<i>№</i>	<i>Риски</i>	<i>Вероятность их возникновения</i>	<i>Характер изменений в отчетности</i>
<i>1</i>	<i>Рост процентных ставок</i>	<i>Вероятность возникновения рисков существует, но влияние незначительно, так как привлечения кредитов не планируется.</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.

В целом, поскольку вся сумма доходов и расходов эмитента номинирована в рублях и не привязаны к валютному курсу, а также поскольку эмитент не проводит инвестиций в иностранные финансовые активы, и не привлекает иностранных займов, вероятность возникновения существенных финансовых рисков (которые бы сильно повлияли на финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности и т.п.) отсутствует.

Инфляционный риск.

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

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО "Кузбассэнерго" может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
 - риск увеличения процентов к уплате по заемным средствам;*
 - риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;*
 - риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.*
- 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.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, в связи с изменением валютного регулирования, изменением налогового законодательства, изменением правил таможенного контроля и пошлин, изменением требований по лицензированию, которые могут негативно отразиться на результатах деятельности эмитента, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

Имеются правовые риски в связи с изменением судебной практики, связанной с исполнением договоров теплоснабжения, заключенных с жилищными организациями. Как следует из постановлений Президиума Высшего арбитражного суда РФ от

21.04.2009г. №15791/08 и от 09.06.2009г. №525/09 в случае отсутствия у ТСЖ, Управляющей компании и т.п. общедомовых приборов учета, количество тепловой энергии, поставленной энергоснабжающей организацией такому абоненту, должно определяться исходя из нормативов потребления, установленных органом муниципального образования для населения. В таком случае сумма оплаты должна определяться по тарифу, утвержденному для населения, а не для энергоснабжающей организации.

В связи с тем, что в деятельности ОАО "Кузбассэнерго" имеют место правоотношения по снабжению тепловой энергией ТСЖ, Управляющих компаний, указанная судебная практика может существенным образом сказаться на результатах судебных разбирательств, касающихся взыскания задолженности за потребленную тепловую энергию.

2.5.5. 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). Эмитент 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 возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента. На сегодняшний день эмитент оценивает как незначительный риск потери потребителей на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

К рискам, связанными с деятельностью энергосистемы, 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. Оплата за пользование водными ресурсами и размещение отходов в объемах, установленных лицензиями, производится из себестоимости по фиксированным ставкам водного налога и ставкам платы за конкретный класс опасности производственного отхода. Невыполнение хотя бы одного из условий лицензии, является основанием для природоохранных органов к приостановке действия лицензии с 5-ти кратным увеличением платы из прибыли.

Предотвращением возникновения экологических рисков является обязательное выполнение всех лицензионных условий.

Согласно действующему законодательству, все электростанции получили лицензии на забор воды и сброс использованной воды в водоемы со сроком их окончания действия в 2010 году.

Существующий в департаменте природных ресурсов АКО регламент приема и рассмотрения документов для заключения договора на забор воды, не позволил переоформить Беловской ГРЭС лицензию на водопользование до окончания срока ее действия. Лицензия на водопользование Беловской ГРЭС закончилась 14.02.2010 года, в результате переплата из прибыли за водопользование в Iом квартале 2010 г. составила 2,6 млн. рублей.

В настоящее время работа по заключению договора на забор воды Беловской ГРЭС, продолжается.

Для снижения экологических рисков в Обществе утвержден План мероприятий на 2010 год по охране окружающей среды:

- Реконструкция котла № 14Б на Томь-Усинской ГРЭС с переводом на твердое

шлакоудаление и увеличением паропроизводительности;
- Реализация комплекса мероприятий Среднесрочной программы повышения экологической безопасности оборотного водоснабжения Беловской ГРЭС (2010-2012);
- Реконструкция на Кемеровской ГРЭС котлов ТП-87 № 12,13,14,15 с целью совместного сжигания угля и коксового газа;
- Перевод котла ТП-87 ст. № 13 Ново-Кемеровской ТЭЦ на сухое шлакоудаление и сжигание углей марки Д.
С учетом изложенного, экологические риски оцениваются эмитентом как минимальные.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

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.*

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

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: **Администрация г. Кемерово.**

Данные о регистрации юридического лица:

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

Дата регистрации: **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

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

16 лет.

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 "Кузбассетьремонт", 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.

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".

ОАО «Кузбассэнерго» - одна из крупнейших энергосистем страны, генерирующие мощности которой обеспечивают не менее 12 % выработки электроэнергии по Сибири и около 68 % отпуска тепла потребителям Кузбасса и Алтая. По уровню автоматизации и механизации производственных процессов ОАО «Кузбассэнерго» занимает одно из ведущих мест среди энергосистем России.

Общей целью создания приватизированных предприятий было повышение эффективности экономической системы государства и переход от плановой экономики к рыночным отношениям.

Основной целью деятельности Эмитента является получение прибыли. Миссия эмитента заключается в бесперебойном и надежном снабжении потребителей теплом и электроэнергией, обеспечивая эффективность производства и инвестиционную привлекательность компании.

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа
109028 Россия, город Москва, Серебряническая набережная, 29

Адрес для направления корреспонденции
650000 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 30

Телефон: *(3842) 45-33-59.*

Факс: *(3842) 45-38-30.*

Адрес электронной почты: *admin_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/*

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):

Полное 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: *30.06.2010*

Полное наименование: *Барнаульский филиал*
Место нахождения: *656037, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.*
Дата открытия: *31.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Моторин Александр Викторович*
Срок действия доверенности: *30.06.2010*

Полное наименование: *Московское Представительство*
Место нахождения: *117261, г. Москва, Ленинский пр-т, д. 70/11.*
Дата открытия: *15.04.1998*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО:
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.30.2
51.56.4
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.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *электроэнергия*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 722 418	12 987 864	12 328 956	8 674 875	10 727 182	3 164 793
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	74.7	73.77	65.86	41.46	41.44	31.06

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

Доля объема выручки от реализации электроэнергии с 2008 года снизилась по причине введения в действие 01.07.2008 г. конкурентного рынка мощности. Реализация свободного объема мощности производится по следующим договорам:
•Свободные двусторонние договоры купли/продажи мощности (СДЭМ). Договоры заключаются «в продолжение регулируемых договоров», то есть, с контрагентами по РД в данном месяце, объем мощности не больше либерализованной части соответствующего договора. Заключение СДЭМ позволяет получить дополнительную прибыль за счет продажи мощности по цене выше тарифа, утвержденного ФСТ России.
•Договоры комиссии и купли/продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ).

Наименование вида продукции (работ, услуг): **теплоэнергия**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 934 570	4 022 852	6 014 255	6 987 815	7 171 292	3 866 738
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	20	22.85	32.13	33.39	27.7	37.95

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

Указанных изменений не было.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **мощность**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.				4 912 231	6 032 314	2 559 260
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %				23.47	23.3	25.12

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

Указанных изменений не было.

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 показателя	2009	2010, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	10.8	8.4
Топливо, %	47.7	60.6
Энергия, %	7.3	8.3
Затраты на оплату труда, %	8.4	6.7
Проценты по кредитам, %	1.1	0
Арендная плата, %	2.4	1.7
Отчисления на социальные нужды, %	1.7	2
Амортизация основных средств, %	6.7	5.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3.8	3.2
Прочие затраты (пояснить)	10.1	3.5
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	105.06	135.9

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

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

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

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);

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);

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

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

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);

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).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2009 г.

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

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

Место нахождения: *650055, г. Кемерово, просп. Кузнецкий, д. 121.*

ИНН: *4234001215*

ОГРН: *1024202052060*

Доля в общем объеме поставок, %: *13.85*

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом Сибэнергоугольснаб".*

Место нахождения: *650099, г. Кемерово, ул. Кирова, д. 4 А.*

ИНН: *4205034054*

ОГРН: *1024200687257*

Доля в общем объеме поставок, %: **10.8**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Энерго-Химическая компания"**.

Место нахождения: **650021, г. Кемерово, ул. 1-ая Стахановская, д. 35.**

ИНН: **4209031640**

ОГРН: **1024200698543**

Доля в общем объеме поставок, %: **16.86**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Торговый Дом "Уралтрубосталь"**.

Место нахождения: **454129, г. Челябинск, ул. Машиностроителей, д. 21.**

ИНН: **6625032977**

ОГРН: **1046601480463**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.85**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Промышленная группа "Проминдустрия"**.

Место нахождения: **196084, г. Санкт-Петербург, просп. Московский, д. 107, корп. 3, Литер 0.**

ИНН: **7826740795**

ОГРН: **1027810275294**

Доля в общем объеме поставок, %: **14.27**

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Рынок электрической энергии и мощности.

Основным рынком, на котором реализуется продукция, производимая ОАО "Кузбассэнерго", является оптовый рынок электроэнергии и мощности (все электростанции ОАО «Кузбассэнерго», кроме Барнаульской ТЭЦ-1), который был введен в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 643 от 24.10.2003 г. Для Барнаульской ТЭЦ-1 основным рынком сбыта является розничный рынок электроэнергии. С 01.01.2010 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 г. по регулируемым тарифам, утвержденным ФСТ России, реализуется 40 % электроэнергии и мощности.

Основными покупателями электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам (РД) являются энергосбытовые компании и крупные промышленные предприятия, участники ОРЭМ.

В числе покупателей электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам наиболее крупными являются: ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания" (около 30 %), ОАО "Алтайэнергосбыт" (около 20 %), ООО "Металлэнергофинанс" (около 17 %), ЗАО "Сибэнерготрейд" (около 12 %).

В I квартале 2010 года большая часть электроэнергии и мощности (60%) реализована по свободным ценам в рамках рынка "на сутки вперед" (РСВ) и балансирующего рынка (БР). Рынок тепловой энергии.

ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет операционную деятельность по реализации тепловой энергии в двух регионах: Кемеровской области и Алтайском крае.

Доля полезного отпуска тепловой энергии от источников ОАО "Кузбассэнерго" в Кемеровской области составляет 69 %, в Алтайском крае - 31 %.

Основные рынки тепловой энергии ОАО "Кузбассэнерго" находятся в городах Кузбасса: Кемерово, Новокузнецк и г. Барнаул в Алтайском крае.

В Кемеровской области доля ОАО "Кузбассэнерго" в теплоэнергетических узлах составляет более 55 % и представлена следующими крупными рынками:

-город Кемерово представляет собой единый рынок тепловой энергии, теплоснабжение которого осуществляется от источников ОАО "Кузбассэнерго": Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Кемеровской ТЭЦ и ЗВК (пиковая водогрейная котельная). Иные крупные источники тепловой энергии, участвующие в теплоснабжении города, отсутствуют;

- город Новокузнецк представляет собой единый рынок тепловой энергии. Отпуск тепла осуществляется от Кузнецкой ТЭЦ ОАО "Кузбассэнерго". Доля выработки тепловой энергии Кузнецкой ТЭЦ не превышает 41 % от общего объема вырабатываемой в Новокузнецком узле тепловой энергии. ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет покупку тепловой энергии у ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ", которая реализуется потребителям Заводского и Новоильинского районов г. Новокузнецка.

На тепловом рынке Алтайского края доля выработки тепловой энергии станциями ОАО "Кузбассэнерго" составляет почти 90 %. Основной рынок представляет г. Барнаул, в котором ОАО "Кузбассэнерго" обеспечивает теплоснабжение потребителей от следующих источников: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, РВК (районная водогрейная котельная).

К основным группам потребителей тепловой энергии относятся:

- Промышленные потребители - 12,7 %;*
- Потребители ЖКХ и население - 67,3 %;*
- Бюджетные потребители - 11,3 %;*
- Прочие - 8,7 %.*

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

Рынок электрической энергии и мощности.

1. Фактор, связанный с загрузкой (разгрузкой) Системным оператором электростанций, ведущий к возникновению финансовых убытков на РСВ и БР:

1.1. Вынужденная для поставщика ОРЭМ продажа (покупка) объемов электроэнергии на РСВ в условиях наличия низких (высоких) цен в результате конкурентного отбора с учетом загрузки (разгрузки) электростанций Системным оператором выше (ниже) объемов РД в предварительном диспетчерском графике (ПДГ).

Для уменьшения влияния данного вида факторов осуществлен комплекс мер:

а) корректировка краткосрочной стратегии поведения на РСВ с учетом сложившейся ситуации: выбор оптимального уровня цены, указываемого в ценовой заявке для участия на РСВ;

б) корректировка краткосрочной стратегии поведения в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования (ВСВГО): выбор оптимального уровня цен, указываемого в заявках на участие в ВСВГО, с целью воздействия на выбор Системным оператором оптимального для компании состава включенного генерирующего оборудования на неделю вперед.

1.2. вынужденная для поставщика ОРЭМ продажа (покупка) объемов электроэнергии на БР в условиях наличия низких (высоких) цен, в результате конкурентного отбора, при загрузке (разгрузке) электростанций по инициативе Системного оператора выше (ниже) объемов, сформированных в торговом графике (ТГ).

Для уменьшения влияния данного вида факторов проводилась работа по оперативной корректировке краткосрочной стратегии поведения на БР с учетом сложившейся ситуации: подача оперативных ценопринимających заявок на разгрузку (загрузку) включенного генерирующего оборудования электростанций.

2. Фактор, связанный с невыполнением коэффициента готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии (невыдача мощности), ведущий к возникновению финансовых убытков.

Фактор невыполнения электростанциями коэффициента готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приводит к снижению стоимости оплачиваемой мощности. В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, а также постепенным ростом энергопотребления в ОЭС Сибири (ввиду окончания финансового кризиса), увеличилась загрузка электростанций ОАО "Кузбассэнерго", что увеличило риски возникновения неплановых ремонтов, приводящих к снижению коэффициента готовности генерирующего оборудования.

Для уменьшения влияния данного вида факторов проводилась следующая работа:

- а) заключение небиржевых свободных договоров электроэнергии и мощности (СДЭМ) по ценам выше тарифа на поставку мощности, утвержденного ФСТ России;
- б) подача заявок на биржу электроэнергии и мощности, с целью заключения биржевых СДЭМ по ценам выше тарифа на поставку мощности, утвержденного ФСТ России.

3. Фактор, связанный с установлением органами исполнительной власти регулируемых тарифов на поставку электрической энергии, отпущенной электростанциями ОАО "Кузбассэнерго", ниже затрат на производство электрической энергии, ведущий к возникновению прямых финансовых убытков.

Для уменьшения влияния данного вида факторов проводилась работа по утверждению экономически обоснованного тарифа на электроэнергию и мощность в органах исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Рынок тепловой энергии.

Особенностью сбыта тепловой энергии является сезонность потребления тепловой энергии и зависимость от погодных условий. Кроме того, на уровень спроса влияет темп развития малой энергетики и строительство теплоэнергетических установок на балансе крупных предприятий для производства теплоэнергии для собственных нужд.

При этом сохраняется стабильный сегмент потребителей, обеспечивающий удержание доли рынка эмитента.

К негативным факторам на рынке сбыта тепловой энергии можно отнести:

- изменение структуры потребления энергии по группам потребителей за счет перехода ряда промышленных предприятий на собственные источники теплоснабжения;
- изменение фактической величины полезного отпуска, связанного с отклонениями фактической температуры наружного воздуха в период отопительного сезона от температуры, определенной по средним многолетним данным и используемой при планировании;
- банкротство предприятий может привести к невозможности взыскания долга за потребленную энергию;
- зависимость от регионального и муниципального бюджетов в части финансирования дотации населению Кемеровской области на разницу в тарифах на теплоснабжение;
- снижение платежеспособности малообеспеченных слоев населения в связи с низким жизненным уровнем;
- утверждение тарифа ниже уровня рентабельности.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.*

Номер: *НОВ 00014 БРЭЗХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Забор поверхностных вод из р. Томь и сброс сточных вод в реку Томь в целях энергетики.*

Дата выдачи: *26.12.2005*

Дата окончания действия: *26.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.*

Номер: *НОВ 00012 БРЭЗХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Забор поверхностных вод из р. Томь и сброс сточных вод в реку Томь в целях энергетики.*

Дата выдачи: *10.10.2005*

Дата окончания действия: *10.10.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.*

Номер: *НОВ 00011 БРЭЗХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Забор поверхностных вод из р. Томь; сброс сточных вод в реку Кульяновка и реку Рушпайка.*

Дата выдачи: *18.11.2005*

Дата окончания действия: *18.11.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ, отдел водных ресурсов по Кемеровской области.*

Номер: *КЕМ 00482 БРИВХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод.*

Дата выдачи: *22.12.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по Кемеровской области МПР России.*

Номер: *КЕМ 00760 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения оздоровительного комплекса Кемеровской ГРЭС «Энергетик».*

Дата выдачи: *02.10.2000*

Дата окончания действия: *01.08.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер: *БАР 01548 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *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: *18.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер: *БАР 01549 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *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: *18.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по Кемеровской области МПР России.*

Номер: *КЕМ 00 974 ТР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и добыча суглинков, песков и ПГС на участке «Северный» (золоотвал №2).*

Дата выдачи: *28.05.2002*

Дата окончания действия: *30.06.2016*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер: *0045/PPT/Сс-06.2009*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Алыкаевка.*

Дата выдачи: *01.06.2009*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер: *981*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод через протоку Малый Балдин в реку Обь.*

Дата выдачи: *10.06.2008*

Дата окончания действия: *30.06.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер: *980*

Наименование вида (видов) деятельности: *Размещение промышленного водозабора.*

Дата выдачи: *10.06.2008*

Дата окончания действия: *23.06.2028*

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

Номер: *ОТ-63-000603(22)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.*

Дата выдачи: *29.12.2007*

Дата окончания действия: *29.12.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.*

Номер: *Д 962320*

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.**

Дата выдачи: **11.12.2007**

Дата окончания действия: **11.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **684**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи: **05.06.2008**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **684/1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны.**

Дата выдачи: **05.06.2008**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.**

Номер: **0057/PPT/Сс-07.2009**

Наименование вида (видов) деятельности: **Сброс сточных вод; совместное водопользование; водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта.**

Дата выдачи: **29.07.2009**

Дата окончания действия: **01.04.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **ГТ № 0028707**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия предоставлена Дирекции Кемеровских электрических станций Кузбасского филиала ОАО "Кузбассэнерго".**

Дата выдачи: **28.10.2009**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **ГТ № 0028708**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия предоставлена Беловской ГРЭС Кузбасского филиала ОАО "Кузбассэнерго".**

Дата выдачи: **28.10.2009**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **ГТ № 0028709**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия предоставлена Томь-Усинской ГРЭС Кузбасского филиала ОАО "Кузбассэнерго".**

Дата выдачи: **28.10.2009**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **ГТ № 0028710**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия предоставлена Кузнецкой ТЭЦ Кузбасского филиала ОАО "Кузбассэнерго".**

Дата выдачи: **28.10.2009**

Дата окончания действия: **25.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.**

Номер: **1472**

Наименование вида (видов) деятельности: **Сброс сточных вод в реку Обь.**

Дата выдачи: **08.07.2009**

Дата окончания действия: **08.07.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по Алтайскому краю.**

Номер: **ГТ 0006663**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи: **05.06.2008**

Дата окончания действия: **05.06.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.**

Номер: **0051/РРТ/Сс-06.2009**

Наименование вида (видов) деятельности: **Сброс сточных вод в р. Томь.**

Дата выдачи: **26.06.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.**

Номер: **33**

Наименование вида (видов) деятельности: **Сброс сточных вод. Водный объект: р. Кульяновка.**

Дата выдачи: **19.03.2009**

Дата окончания действия: **01.03.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.**

Номер: **0032/РРТ/Сс-03.2009**

Наименование вида (видов) деятельности: **Сброс сточных вод. Водный объект: р. Черная речка.**

Дата выдачи: **16.03.2009**

Дата окончания действия: **01.03.2013**

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

действия имеющихся лицензий эмитентом не прогнозируется.

С 1 января 2010 года прекращено лицензирование строительной деятельности, в том числе строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения. Выданные ранее лицензии действительны до окончания срока их действия (дата окончания действия лицензии № Д 962320 - 11.12.2012 г.).

14.02.2010 истек срок действия лицензии НОВ 0004 БВЭЗО, в Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области поданы документы для получения Решения о предоставлении водного объекта (р. Иня) в пользование.

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. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В сфере реализации электрической энергии и мощности ОАО "Кузбассэнерго" в 2010 году планирует:

1. Повышение объемов реализации на оптовом рынке электрической энергии и мощности по свободным ценам ввиду увеличения доли либерализации рынка электрической энергии и мощности до 60% (с 1 января по 30 июня 2010 г.), до 80% (с 1 июля по 31 декабря 2010 г.). Данная ситуация позволит увеличить объемы электроэнергии и мощности, продаваемые по свободным договорам, что, в свою очередь обеспечит увеличение экономического эффекта для компании от реализации электроэнергии в данном сегменте. Одновременно с этим, для компании сохраняются риски (в виде убытков/упущенной выгоды) при наличии низких цен на свободном рынке (РСВ);

2. С 1 октября 2010 года участвовать на рынке фьючерсов, вводимом ОАО "Биржа "АРЕНА", который дополнит успешно функционирующий рынок электрической энергии и мощности, позволит страховать (хеджировать) цену электрической энергии, тем самым обеспечивая стабильность цен на определенный период;

3. С 1 декабря 2010 года участвовать в долгосрочном конкурентном рынке мощности (на 2012-2015 гг.), который:

- создаст стимулы к снижению своих затрат и увеличению эффективности генерации;*
- позволит получать дополнительный доход на двух рынках: мощности и электроэнергии;*
- способствует развитию конкурентных отношений и повышению прозрачности ценообразования на ОРЭМ;*
- даст возможность поставщикам устанавливать цены на мощность в своих заявках.*

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

Основными направлениями инвестиционной программы 2010 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 паркковый 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 мощностью до 280 МВт.

Данный проект рассматривается как альтернативный вариант проекта «Расширение Томь-Усинской ГРЭС на 600 МВт энергоблоком на угле». В рамках исполнения обязательств по вводу 600 МВт на ТУ ГРЭС, ОАО «Кузбассэнерго» прорабатывает с ОАО «СО ЕЭС» различные более эффективные и востребованные варианты по вводу новых мощностей в Сибирском регионе. В ходе проработки наиболее приемлемым принят вариант расширения Кузнецкой ТЭЦ двумя двух топливными ГТУ 2х140 МВт, обеспечивающий:

- Ликвидацию 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.

Расширение Барнаульской ТЭЦ-3 ГТУ мощностью 100 МВт.

Строительство ГТУ 100 МВт на Барнаульской ТЭЦ-3 с целью замещения выбывающих мощностей. В 2010 году планируется выполнение предварительной оценки экономической эффективности и целесообразности.

Замена турбин ст. 4, 6 тип К-200-130 на новые К-215-130 на Беловской ГРЭС.

Целью проекта является:

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования.
 - Повышение надежности и эффективности работы станции.
 - Улучшение технико-экономических показателей предприятия.
- Проект по Т.А. ст. № 4 находится на прединвестиционной стадии.

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

Цель проекта: замена турбин № 4, 5, отработавшие свой парковый ресурс, на аналогичного типоразмера с сохранением существующего вспомогательного оборудования. Предварительно рассматривается замена на турбину К-110-90. Увеличение установленной и располагаемой мощности станции при замене турбин Т-86 на 48 МВт. Величина затрат подлежит уточнению на стадии завершения проектных работ.

В 2010 году планируется разработка предТЭО по замене Т.А. ст. № 5.

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

Цель проекта: замена теплофикационных турбин ст. № 8 и 9, отработавшие свой парковый ресурс, на аналогичного типоразмера с установкой на существующие фундаменты и сохранением существующего вспомогательного оборудования.

В 2010 году планируется разработка предТЭО.

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Кузбассэнергоремонт».*

Место нахождения

650000 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Карболитовская, 10

ИНН: 4205062132

ОГРН: 1044205008286

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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

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

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

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

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

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстикова Виктор Сергеевич (председатель)	1958	0	0
Шпылько Оксана Васильевна	1974	0	0
Останин Владимир Александрович	1977	0	0
Беляков Вадим Юрьевич	1976	0	0
Пихтовникова Татьяна Борисовна	1971	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лермонтов Юрий Борисович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Инженерно –**

аналитический центр «Кузбасстехэнерго».

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго».*

Место нахождения

650099 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Станционная, 17

ИНН: *4205062301*

ОГРН: *1044205009221*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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

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

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

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

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

ОКВЭД 40.10.41 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстикова Виктор Сергеевич (председатель)	1958	0	0
Пономарева Светлана Станиславовна	1975	0	0
Шпылько Оксана Васильевна	1974	0	0
Сычев Владимир Борисович	1958	0	0
Лепков Петр Алексеевич	1949	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ященин Владимир Борисович	1963	0	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

650021 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Станционная, 4

ИНН: *4205036291*

ОГРН: *1024200678523*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

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

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

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

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

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

ОКВЭД 60.24 – Деятельность автомобильного грузового транспорта.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голофаст Дмитрий Яковлевич (председатель)	1965	0	0
Бенедиктов Андрей Александрович	1974	0	0
Шпылько Оксана Васильевна	1974	0	0
Киприянов Роман Юрьевич	1976	0	0
Адарченко Ирина Игоревна	1983	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трушков Вячеслав Леонидович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Трушков Вячеслав Леонидович (председатель)	1969	0	0
Желудько Анатолий Максимович	1950	0	0
Кудряшова Татьяна Анатольевна	1952	0	0
Мальцева Ирина Николаевна	1960	0	0
Чуреков Михаил Валерьевич	1974	0	0

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

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

Место нахождения

650099 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Кузбасская, 37

ИНН: *4205036090*

ОГРН: *1024200677819*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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

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

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

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

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

ОКВЭД 85 – Здравоохранение и предоставление социальных услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голофаст Дмитрий Яковлевич (председатель)	1965	0	0
Афанасьев Александр Алексеевич	1969	0	0
Шпылько Оксана Васильевна	1974	0	0
Киприянов Роман Юрьевич	1976	0	0
Адарченко Ирина Игоревна	1983	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Агафонова Тамара Николаевна	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Агафонова Тамара Николаевна (председатель)	1954	0	0
Чурекова Наталья Георгиевна	1950	0	0
Козлова Ольга Агурьяновна	1963	0	0
Елин Борис Петрович	1953	0	0
Горохова Татьяна Львовна	1954	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Барнаултеплосетьремонт».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «БТСР».**

Место нахождения

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

ИНН: **2224086784**

ОГРН: **1042202167479**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.

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

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

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

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

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

ОКВЭД 45.21 – Производство общестроительных работ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Толстиков Виктор Сергеевич (председатель)	1958	0	0
Моторин Александр Викторович	1955	0	0
Шпылько Оксана Васильевна	1974	0	0
Беляков Вадим Юрьевич	1976	0	0
Пихтовникова Татьяна Борисовна	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Лисин Антон Геннадьевич	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн ая (восстановите льная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	10 242 259	4 063 490
Сооружения и передаточные устройства	16 253 475	10 076 914
Машины и оборудование	27 565 141	19 537 605
Транспортные средства	193 935	163 192
Прочие	79 602	47 391
Земельные участки	439 573	0
ИТОГО:	54 773 985	33 888 592

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

Отчетная дата: **31.12.2009**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	10 242 428	4 120 823
Сооружения и передаточные устройства	16 258 475	10 232 524
Машины и оборудование	27 583 980	19 741 093
Транспортные средства	193 051	164 825
Прочие	79 842	49 566
Земельные участки	439 573	0
ИТОГО:	54 797 349	34 308 831

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

Отчетная дата: **31.03.2010**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
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
Всего:	45 647 027	15 342 286		45 722 761	15 354 205

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

Начиная с 2008 года Общество изменило учетную политику в части положения о

переоценке основных средств – с 01.01.2008 года 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 января 2007 года. 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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

Эмитент не планирует приобретать, производить замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов основных средств.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	19 710 417	17 604 706	18 719 583	20 925 502	25 887 606	10 188 719
Валовая прибыль	2 157 122	1 475 295	645 195	-1 146 540	1 245 742	2 693 031
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	544 879	309 463	2 924 233	-2 141 606	6 716	1 939 735
Рентабельность собственного капитала, %	1.99	1.76	10.43	-8.37	0.03	7.02
Рентабельность активов, %	1.61	1.44	9.61	-6.78	0.02	6.07
Коэффициент чистой	2.76	1.76	15.62	-10.23	0.03	19.04

прибыльности, %						
Рентабельность продукции (продаж), %	10.85	8.31	3.37	-5.56	4.75	26.38
Оборачиваемость капитала	0.69	0.91	0.66	0.8	1	0.36
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	-2 141 606	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	-6.78	0	0

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

Наименование показателя	Отчётный период	
	31.03.2009 г.	31.03.2010 г.
Выручка, руб. <i>Общая сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг.</i>	8 452 619 000	10 188 719 000
Валовая прибыль, руб. <i>Выручка – себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов).</i>	1 701 834 000	2 693 031 000
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб. <i>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</i>	1 145 147 000	1 939 735 000
Рентабельность собственного капитала, % <i>(Чистая прибыль) / (Капитал и резервы – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов - собственные акции, выкупленные у акционеров) x100</i>	4,28	7,02
Рентабельность активов, % <i>(Чистая прибыль) / (Балансовая стоимость активов) x100</i>	3,36	6,07
Коэффициент чистой прибыльности, % <i>(Чистая прибыль) / (Выручка) x100</i>	13,55	19,04
Рентабельность продукции (продаж), % <i>(Прибыль от продаж) / (Выручка) x100</i>	20,08	26,38

Оборачиваемость капитала, раз(Выручка) / (Балансовая стоимость активов - краткосрочные обязательства)	0,30	0,36
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб. Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, % (Сумма непокрытого убытка на отчетную дату) / (Балансовая стоимость активов) x100	0,00	0,00

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам.

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 2010 г. по сравнению с 1 кварталом 2009 г.

Наименование показателя	отчет 1 квартал 2009 г., тыс. руб.	отчет 1 квартал 2010 г., тыс. руб.	изменение		обоснование
			абсолютное, тыс. руб.	относительное, %	
1	2	3	4	5	6
Выручка - всего	8 452 619	10 188 719	1 736 100	20.54	
в том числе,					
- электроэнергия	2 875 305	3 164 793	289 488	10.07	рост объемов полезного отпуска электроэнергии на 563.2 млн. кВтч (9.1%), увеличение среднего тарифа на 0.9 %
- мощность	1 539 229	2 559 260	1 020 031	66.27	рост объемов проданной мощности на 59.6 мВт (1.4%), увеличение среднего тарифа на 63.9 %
- теплоэнергия	3 303 338	3 866 738	563 400	17.06	снижение объемов полезного отпуска тепловой энергии на 46.4 тыс. Гкал (-0.7%), рост среднего тарифа на 17.9 %
- прочая	734 747	597 928	-136 819	-18.62	

продукция					
из нее:					
выручка от продажи химически очищенной воды	36 707	3 675	-33 032	-89.99	Часть выручки от продажи по г. Новокузнецк г. Белово и г. Кемерово, реклассифицирована в статью "выручка от продажи горячей воды", в соответствии с постановлением Правительства РФ № 520 от 14.07.2008 (утвержден тариф на горячую воду в городах Новокузнецк, Белово и Кемерово)
выручка от продажи горячей воды	198 378	297 559	99 181	50.00	рост объемов полезного отпуска горячей воды на 318 516 Гкал (в 2.1 раза за счет подключения г. Кемерово), снижение среднего тарифа на 29.6 %
продажа прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	498 545	296 244	-202 301	-40.58	снижение выручки от услуги - обеспечение передачи тепловой энергии за счет изменения тарифной политики (включение составляющей в состав тарифа за теплоэнергию)
продажа прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	1 117	450	-667	-59.71	

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

Показатель	ед. изм.	1 квартал 2009 г.	1 квартал 2010 г.	отклонение
Товарная продукция				
Товарная продукция от всех видов деятельности	тыс. руб.	8 452 619	10 200 807	1 748 188
- электроэнергия	тыс. руб.	4 414 534	5 717 136	1 302 602
- теплоэнергия	тыс. руб.	3 501 716	4 183 541	681 825
- прочая продукция	тыс. руб.	536 369	300 130	-236 239

Средний тариф				
- электроэнергия	коп./кВтч	71,619	84,989	13,370
- теплоэнергия	руб./Гкал	544,561	655,321	110,760

Полезный отпуск				
- электроэнергия	млн. кВтч	6 163,939	6 726,906	562,967
- теплоэнергия	тыс.Гкал	6 430,347	6 383,959	-46,388

Себестоимость продукции				
Себестоимость продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	6 750 785	7 495 067	744 282
- электроэнергия	тыс. руб.	3 870 663	4 393 632	522 969
- теплоэнергия	тыс. руб.	2 489 234	2 907 698	418 464
- прочая продукция	тыс. руб.	390 888	193 737	-197 151

Прибыль от реализации продукции				
Прибыль от реализации продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 701 834	2 705 740	1 003 906
- электроэнергия	тыс. руб.	543 871	1 323 504	779 633
- теплоэнергия	тыс. руб.	1 012 482	1 275 843	263 361
- прочая продукция	тыс. руб.	145 481	106 393	-39 088

Увеличение полученной выручки в 1 квартале 2010 года против полученной выручки в 1 квартале 2009 года составило 1 748 188 тыс. руб. (или + 21 %), в том числе, от реализации электрической энергии + 1 302 602 тыс. руб. (+30 %), от реализации тепловой энергии + 681 825 тыс. руб. (+19 %), от реализации прочей продукции – 236 239 тыс. руб. (-44 %).

Изменение производственной программы увеличило выручку Общества на 377 953 тыс. руб., в том числе, от реализации электрической энергии + 403 215 тыс. руб., от реализации тепловой энергии – 25 262 тыс. руб. Увеличение тарифов на электрическую и тепловую энергию в 2010 году увеличило выручку от реализации на 1 606 474 тыс. руб., в том числе, от реализации электрической энергии + 899 387 тыс. руб., от реализации тепловой энергии + 707 087 тыс. руб. Увеличение выручки оказало положительное влияние на финансовый результат работы ОАО «Кузбассэнерго» в 1 квартале 2010 года относительно 1 квартала 2009 года.

Себестоимость производства продукции в 1 квартале 2010 г. против себестоимости производства продукции в 1 квартале 2009 года увеличилась на 744 282 тыс. руб. (или + 11 %):

- электрическая энергия +522 969 тыс. руб.;
- тепловая энергия + 418 464 тыс. руб.;
- прочая продукция – 197 151 тыс. руб.

Темп роста себестоимости производства продукции ниже, чем темп роста выручки от реализации продукции.

Показатель	Фактор влияния	Степень влияния фактора (малая, средняя, высокая)
Выручка	1.Изменение производственной программы	Средняя
	2.Изменение среднего тарифа	Высокая
Себестоимость	1.Изменение производственной программы	Средняя
	2. Изменение среднего тарифа	Высокая
Прибыль	1.Изменение производственной программы	Средняя
	2. Изменение среднего тарифа	Высокая

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3
-------------------------	------	------	------	------	------	---------

						мес.
Собственные оборотные средства	-1 915 807	-1 299 195	5 832 837	2 629 030	3 495 524	5 746 443
Индекс постоянного актива	1.08	1.08	0.8	0.9	0.87	0.8
Коэффициент текущей ликвидности	0.92	1.15	4.45	1.61	2.24	2.65
Коэффициент быстрой ликвидности	0.49	0.61	3.55	1.16	1.66	2.3
Коэффициент автономии собственных средств	0.81	0.82	0.92	0.81	0.89	0.86

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

В 2007 году ликвидирован дефицит собственных оборотных средств, наблюдавшийся за период с 2005 г. по 2006 г. Рост собственных оборотных средств на 31.03.2010 обусловлен получением чистой (нераспределенной) прибыли по итогам 1 квартала в сумме 1 939 735 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива определяет долю внеоборотных активов в источниках собственных средств. На 31.12.2009 показатель достиг значения 0,8, т.е. собственные средства Общества являются источником формирования и оборотных активов.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств, в рассматриваемые периоды достиг своего максимального значения в 2007 году –4,45; минимальное значение было в 2005 году -0,92 (рост на 3,53). Рост показателя в 1,4 раза в 2009 г. по отношению к 2008 г. объясняется гашением краткосрочных кредитов на 2 819 090 тыс. рублей.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, возрос с 1,16 на 31.12.2008 г. до 1,66 на 31.12.2009 г. из-за опережающего снижения краткосрочных обязательств над снижением краткосрочных финансовых вложений на 1 600 796 тыс. рублей и денежных средств на 280 013 тыс. рублей.

Коэффициент автономии собственных средств определяет долю имущества, сформированную за счет собственных источников. Значение данного показателя за рассматриваемый период ни разу не отмечалось ниже 0,60 (рекомендуемый показатель), в 2009 году достигнуто значение 0,89. Зависимость Эмитента от внешних займов минимальна, величина показателя демонстрирует минимальный риск неплатежеспособности.

Наименование показателя	Отчётная дата	
	31.03.2009 г.	31.03.2010 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб. <i>Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов - внеоборотные активы</i>	4 143 694	5 746 443
Индекс постоянного актива <i>(Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов)</i>	0,85	0,80
Коэффициент текущей ликвидности <i>(Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))</i>	1,79	2,65
Коэффициент быстрой ликвидности	1,52	2,30

<i>(Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))</i>		
<i>Коэффициент автономии собственных средств (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) / (Внеоборотные активы + оборотные активы)</i>	0,79	0,86

Рост величины собственных оборотных средств на 31.03.2010 по сравнению с 31.03.2009 обусловлен снижением внеоборотных активов на 732 428 тыс. рублей и ростом собственного капитала на 774 404 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива определяющий долю внеоборотных активов в источниках собственных средств, на 31.03.2009 снизился на 0,05.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств, вырос в 2010 году в 1,5 раза по сравнению с 2009 годом по причине опережающего снижения краткосрочных обязательств (гашения кредитов) над снижением краткосрочных оборотных активов.

Сокращение ссудной задолженности отразилось и на коэффициенте быстрой ликвидности, характеризующем платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, и возросшем с 1,52 на 31.03.2009 до 2,30 на 31.03.2010;

и на коэффициенте автономии собственных средств, определяющем долю имущества, сформированную за счет собственных источников. Зависимость Общества от внешних займов уменьшилась на 0,08 по сравнению с прошлым годом из-за гашения кредитных средств, в целом величина показателя демонстрирует минимальный риск неплатежеспособности.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	606 164	606 164	706 164	706 760	706 760	706 760
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	16 858	30 308	30 308	35 308	35 308	35 308
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост	24 844 246	15 412 573	22 810 459	22 875 680	17 352 073	17 351 282

стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	1 470 401	1 503 460	4 451 167	1 955 637	7 520 690	9 434 355
Общая сумма капитала эмитента	26 937 669	17 552 505	27 986 608	25 573 385	25 614 831	27 527 705

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

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

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы						
Запасы	1 252 923	950 869	1 552 663	2 341 504	1 670 032	1 275 416
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 221 355	939 068	1 539 155	2 331 222	1 654 415	1 261 969
животные на выращивании и откорме	0	0	0	0	0	0
затраты в незавершенном производстве	0	0	0	0	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	2 736	1 885	1 549	1 494	1 350	1 277
товары отгруженные	289	159	0	0	14	0
расходы будущих периодов	28 543	9 757	11 959	8 788	14 253	12 170
прочие запасы и затраты	0	0	0	0	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	762 908	209 869	74 357	56 082	36 255	48 318
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	301 794	111 428	176 975	148 146	131 347	125 617
в том числе покупатели и заказчики	167 187	21 531	0	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 870 240	1 085 916	2 798 760	3 815 392	4 538 298	5 847 816

в том числе покупатели и заказчики	650 859	330 451	700 841	1 356 750	2 896 039	4 803 265
Краткосрочные финансовые вложения	825	50 112	3 570 000	1 600 796	0	2 000 568
Денежные средства	476 439	178 033	54 853	656 775	376 762	750 416
Прочие оборотные активы	1 437	554	2 304	138	16 453	24 826

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

В связи с отсутствием собственных средств в 2003 -2006 годах пополнение оборотных средств Общества осуществлялось за счет привлечения заемных средств (заемные источники, увеличение кредитного портфеля). По состоянию на 31.12.2009 г. Эмитент, в качестве источника финансирования оборотных средств использовал только собственные средства, без дополнительно привлечения кредитных средств.

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

Политика финансирования оборотных средств ОАО «Кузбассэнерго» связана со спецификой производственной деятельности Компании и заключается в обеспечении приемлемого объема и структуры оборотных средств Эмитента, источников их финансирования с целью повышения ликвидности, рентабельности активов. В целях сокращения дебиторской задолженности проводится работа с покупателями и заказчиками, осуществляется контроль за счетами к оплате, ведется работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. На сайте Эмитента на странице <http://www.kuzbassenergo.ru/client/heat/default/> регулярно печатается список неплательщиков тепловой энергии.

Источники финансирования оборотных средств, их структура	тыс. рублей	%
Отчетная дата: 31.12.2005 г.		
Собственные средства	-	-
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	1 605 127	28,377
Кредиторская задолженность	4 051 388	71,623
Прочие источники финансирования	-	-
ИТОГО:	5 656 515	100
Отчетная дата: 31.12.2006 г.		
Собственные средства	-	-
Долгосрочные займы и кредиты	433 845	12,456
Краткосрочные займы и кредиты	822 926	23,628
Кредиторская задолженность	2 226 160	63,916
Прочие источники финансирования	-	-
ИТОГО:	3 482 931	100
Отчетная дата: 31.12.2007 г.		
Собственные средства	5 832 837	77,508
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	-	-
Кредиторская задолженность	1 692 585	22,492
Прочие источники финансирования	-	-
ИТОГО:	7 525 422	100
Отчетная дата: 31.12.2008 г.		
Собственные средства	2 629 030	35,075
Долгосрочные займы и кредиты	500 000	6,671
Краткосрочные займы и кредиты	2 819 090	37,611
Кредиторская задолженность	1 547 285	20,643
Прочие источники финансирования	-	-

ИТОГО:	7 495 405	100
Отчетная дата: 31.12.2009 г.		
Собственные средства	3 495 524	62,480
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	-	-
Кредиторская задолженность	2 099 060	37,520
Прочие источники финансирования	-	-
ИТОГО:	5 594 584	100
Отчетная дата: 31.03.2010 г.		
Собственные средства	5 746 443	66,975
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	-	-
Кредиторская задолженность	2 833 538	33,025
Прочие источники финансирования	-	-
ИТОГО:	8 579 981	100

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2009 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО «АТП «Кузбассэнерго».**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 650021, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Станционная, 4.**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-01-25151-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **164 044**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **164 044 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **103 833 792.37**

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» по результатам 2008 года.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: *Закрытое акционерное общество «Медсанчасть Центр здоровья «Энергетик».*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик».*

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, 650099, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Кузбасская, 37.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-01-25252-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **128 323**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **128 323 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **126 074 274.92**

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик» по результатам 2008 года.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Барнаултеплосетьремонт».*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «БТСП».*

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, 656037, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.10.2004	1-01-11826-F	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 230**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 230 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **56 861 911.8**

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ОАО «БТСП» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «БТСП» по результатам 2008 года.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

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

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

Величина потенциальных убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала ограничена балансовой стоимостью вложений.

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

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

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 N 115н).

2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 N 126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н).

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО «АТП «Кузбассэнерго».**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 650021, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Станционная, 4.**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-01-25151-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **164 044**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **164 044 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента,

руб.: 103 833 792.37

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» по результатам 2008 года.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Закрытое акционерное общество «Медсанчасть Центр здоровья «Энергетик».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик».**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 650099, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Кузбасская, 37.**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-01-25252-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **128 323**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **128 323 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **126 074 274.92**

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «МСЧ ЦЗ «Энергетик» по результатам 2008 года.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Барнаултеплосетьремонт».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «БТСР».**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 656037, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.10.2004	1-01-11826-F	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 230**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 230 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **56 861 911.8**

ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ОАО «БТСП» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 30.06.2009 года принял решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «БТСП» по результатам 2008 года.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Вексель.**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **ОАО "СУЭК".**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Российская Федерация, 109028, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29.**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 000 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **По предъявлении.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 000 600 000**

(тыс. руб.)

Вид ценных бумаг	Векселедатель	Общая номинальная стоимость ценных бумаг (векселей) по состоянию на:			Общая балансовая стоимость ценных бумаг (векселей) по состоянию на:		
		31.12.2008г.	31.12.2009г.	31.03.2010г.	31.12.2008г.	31.12.2009г.	31.03.2010г.
вексель	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания "	1 699 609	0	2 000 000	1 600 796	0	2 000 568
Кол-во ценных бумаг, шт.		8	0	13	8	0	13

В 1 квартале 2010 г. с целью размещения временно свободных денежных средств Обществом были приобретены процентные векселя ОАО "СУЭК". Приобретения одобрены решениями Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 25.01.20010 г. (протокол № 01/17) и от 17.03.20010 г. (протокол № 06/17).

Иные финансовые вложения

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

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

Величина потенциальных убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности Эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала ограничена балансовой стоимостью вложений.

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

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

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).

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).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (знак обслуживания)	4	4

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.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (знак обслуживания)	4	4

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.

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

Эмитент не проводит разработок и исследований в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности.

1. Свидетельством на товарный знак Российского агентства по патентам и товарным знакам от 15.01.2001г. №198643 за ОАО «Кузбассэнерго» зарегистрировано право на товарный знак в отношении следующих товаров: 07-электрические генераторы, 09-электрокоммутационная аппаратура. Регистрация товарного знака действует в течение 10 лет с 21 декабря 1998 года и прекращает свое действие 21.12.2008г.

Согласно п. 1 ст. 1491 ГК РФ исключительное право на товарный знак действует в течение 10 лет со дня подачи заявки в федеральный орган исполнительной власти по интеллектуальной собственности. Срок действия исключительного права на товарный знак может быть продлен на десять лет по заявлению правообладателя, поданному в течение последнего года действия этого права (п. 2).

В связи с истечением срока действия исключительного права на товарный знак прекращается правовая охрана товарного знака (ст. 1514 ГК РФ). Таким образом, с 21.12.2008г. утрачивает силу правовая охрана указанного товарного знака. Между тем, истечение срока действия регистрации товарного знака не повлечет возникновение каких-либо факторов риска, поскольку товарный знак фактически не используется обществом при реализации товарной продукции (электрическая и тепловая энергия).

2. Поскольку ОАО «Кузбассэнерго» не обладает какими-либо патентами, факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков их действия, отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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.

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, были созданы условия для решения ключевой задачи реформы – создания конкурентного рынка электроэнергии (мощности), цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в

целом:

- значительный рост энергопотребления с конца 90 - х годов, соответственно увеличение производства электроэнергии;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний,
- недостаток средств на поддержание генерирующих и электросетевых мощностей;
- увеличение экономически обоснованных тарифов на электроэнергию и услуг по ее передаче из-за инфляционных процессов в экономике страны;
- стабилизация политической и социально - экономической обстановки в стране и регионах;
- динамично меняющееся законодательство в области электроэнергетики.

ОАО "Кузбассэнерго" - одно из крупнейших предприятий Кузбасса и Алтайского края. ОАО "Кузбассэнерго" является неотъемлемой частью единой энергосистемы России и субъектом оптового рынка электроэнергии.

Компания осуществляет производство и продажу электрической и тепловой энергии, а также обеспечивает передачу тепла.

ОАО "Кузбассэнерго" сегодня - это шесть электростанций в Кемеровской области установленной мощностью 3 615 МВт и три электростанции в Алтайском крае мощностью 785,2 МВт. Все станции работают на угле, установленная электрическая мощность компании составляет 4,4 тыс. МВт, установленная тепловая мощность - 8,74 тыс. Гкал/час.

Генерирующие мощности ОАО "Кузбассэнерго" обеспечивают не менее 13% выработки электроэнергии по Сибири и около 68% отпуска тепла потребителям Кузбасса и Алтая.

ОАО "Кузбассэнерго" - одна из самых привлекательных компаний в российской энергетике, учитывая высокое качество активов и близость к источникам дешевого топлива.

За январь - декабрь 2009 г. выработано 22220 млн. кВт-ч электроэнергии (90,4% к плану и 94,01% к показателям за 2008 г.), отпущено тепла – 14956 тыс. Гкал (96,7% к плану и 99,18% к показателям 2008 г.).

По мнению специалистов, основной причиной сокращения выработки электроэнергии в 2009 г. явилось снижение энергопотребления в регионе, в первую очередь крупными промышленными предприятиями в связи со спадом производства в условиях финансово-экономического кризиса.

Результаты деятельности эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли. Эмитент планирует сохранять результаты хозяйственной деятельности за счет использования высококвалифицированного персонала; реализации программ по снижению издержек и инвестиционных программ (ввод новых мощностей и реконструкция существующих).

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

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

Указанные два фактора влияют на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии эмитента в сторону снижения.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:

- заключение свободных договоров на поставку электроэнергии;
 - оперативная корректировка стратегии поведения ОАО "Кузбассэнерго" на ОРЭМ.
- 2. Высокая степень износа генерирующего и вспомогательного оборудования электростанций ОАО "Кузбассэнерго" (действует постоянно).**

Данный фактор влияет на объем реализации электроэнергии ОАО "Кузбассэнерго" в сторону снижения.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- проведение достаточной по объему и качеству ремонтной кампании на генерирующем и вспомогательном оборудовании электростанций ОАО "Кузбассэнерго";
- мероприятия по предотвращению аварийных остановок оборудования

3. Несовершенство нормативно-правовой базы ОРЭМ, позволяющее умышленно занижать участниками ОРЭМ (потребители) объемы планового потребления (до момента внесения поправок в правила торговли).

Данный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии эмитента в сторону снижения.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- внесение в инфраструктурные организации ОРЭМ, ответственных за разработку и внедрение правил торговли, соответствующего предложения о внесении изменений правил торговли, которые бы не позволяли осуществлять покупателям подобные действия.

Негативные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на розничном рынке электроэнергии и мощности (РРЭМ):

1. Снижение уровня платежеспособности потребителей электроэнергии (до окончания финансового кризиса)

Данный фактор приводит к возникновению дебиторской задолженности у ОАО "Кузбассэнерго".

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

*- отказ от работы по прямым договорам на РРЭМ с потребителями с низкой платежной дисциплиной;
- взыскание задолженности в судебном порядке.*

Общий негативный фактор, влияющий на работу ОАО "Кузбассэнерго" на ОРЭМ РРЭМ:

1. Утверждение регулируемыми органами тарифов на электроэнергию и мощность ниже экономически обоснованного уровня.

Данный фактор приводит к появлению выпадающих доходов.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- обоснование и защита экономически обоснованного уровня тарифов на поставку электроэнергии и мощности в регулирующих органах.

Положительные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" 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 ОАО "Кузбассэнерго" в сторону увеличения.

Негативные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на рынке тепловой энергии:

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 ГВС. 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.

Положительные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на рынке тепловой энергии:

- 1. Теплогенерирующие источники ОАО "Кузбассэнерго" расположены в центрах тепловых нагрузок и являются основными источниками теплоснабжения городов;**
- 2. Теплогенерирующие источники ОАО "Кузбассэнерго" являются эффективными по стоимости производства тепловой энергии;**
- 3. ОАО "Кузбассэнерго" контролирует транспорт и сбыт тепловой энергии во всех тепловых узлах. Гарантированный объем отпуска.**
- 4. ТЭС ОАО "Кузбассэнерго" имеют возможность выработки энергии как на твердом топливе, так и на природном газе.**
- 5. Увеличение отпуска тепловой энергии за счет естественного роста потребления, развития жилищно-коммунального сектора городов, наличием потенциальных, не охваченных деятельностью компании сегментов рынка тепловой энергии.**

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:
К таким событиям/факторам эмитент относит:

- реализацию инвестиционной программы;
 - рост промышленного производства, рост жилищного и социального строительства, который влечет за собой рост объемов потребления тепловой и электрической энергии;
 - существенный потенциал роста тарифов на тепло- и электроэнергию в регионах присутствия эмитента;
 - ликвидацию перекрестного субсидирования;
 - рост доходов за счет диверсификации в смежные сегменты коммунальной инфраструктуры: сети ЖКО, водоснабжение, водоотведение.
- Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.*

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основными существующими конкурентами ОАО «Кузбассэнерго» на рынке электроэнергии и мощности являются:

1.ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (Березовская ГРЭС, 1500 МВт) за счет:

- низкой себестоимости производства электроэнергии;
- близкого географического расположения (Красноярский край);
- наличия развитой электросетевой структуры, а, следовательно, отсутствия ограничений на выработку электроэнергии и наличия низкого уровня «разницы узловых цен», при отсутствии существенных системных ограничений (ремонт ЛЭП)

2.ОАО "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (Красноярская ГРЭС-2, 1250 МВт) за счет:

- близкого географического расположения (Красноярский край);
- наличия развитой электросетевой структуры, а, следовательно, отсутствия ограничений на выработку электроэнергии и наличия низкого уровня «разницы узловых цен», при отсутствии существенных системных ограничений (ремонт ЛЭП).

На рынке тепловой энергии на территории Кемеровской области в г. Кемерово и г. Новокузнецке, пос. Инском и в г. Барнауле Алтайского края ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет теплоснабжение указанных городов и является монополистом. Но кроме ОАО "Кузбассэнерго" в городах находятся предприятия, имеющие собственные котельные и электростанции, это - ОАО "Теплоэнерго" в г. Кемерово, а в городе Новокузнецке ЗСМК – филиал ОАО "Западно- Сибирская ТЭЦ" и ОАО "Новокузнецкая энергетическая компания".

Перечень факторов конкурентноспособности эмитента с описанием степени их влияния, на конкурентноспособность производимой продукции (работ, услуг):

Главным фактором конкурентноспособности эмитента является тот факт, что ОАО "Кузбассэнерго" является одним из крупнейших производителей электрической и тепловой энергии в регионах своего присутствия, располагая для этого всеми необходимыми средствами и оборудованием.

Кроме того, эмитент имеет ряд следующих преимуществ:

- Близость к местам добычи топлива (угля) и, соответственно, относительно невысокие затраты на его транспортировку;
- Наличие генерирующих мощностей с конкурентными технико-экономическими показателями, низкой себестоимостью производства;
- Наличие крупных ГРЭС и их независимость от теплового рынка, что обеспечивает загрузку в летний период;
- Географическое расположение тепловых электростанций Кузбасса в центре Сибири в условиях наличия развитой электросетевой инфраструктуры высокого класса напряжения позволяет передавать произведенную электроэнергию с относительно незначительными потерями при ее транспортировке как в западном, так и в восточном направлениях;
- Наличие квалифицированного персонала, имеющего опыт работы на рынке

электроэнергии и мощности.

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»:

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».

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 настоящим 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.

Компетенция Общего собрания акционеров:

В соответствии с пунктом 16.1. статьи 16 Устава ОАО «Кузбассэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относится решение 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 (управляемому) 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) предварительное одобрение вексельных сделок, в том числе выдачи Обществом векселей, производства по ним передаточных надписей, авалей, независимо от суммы сделки; положения настоящего пункта не распространяются на сделки, совершаемые между Обществом и его аффилированными лицами;

27) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества балансовой стоимостью более 10 000 000 (Десяти миллионов) долларов США (или эквивалент в рублях, рассчитанный по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату одобрения); положения настоящего пункта не распространяются на сделки, совершаемые между Обществом и его аффилированными лицами;

28) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых являются работы и (или) услуги, стоимость которых составляет более 10 000 000 (Десяти миллионов) долларов США (или эквивалент в рублях, рассчитанный по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату одобрения); положения настоящего пункта не распространяются на сделки, совершаемые между Обществом и его аффилированными лицами;

29) предварительное одобрение сделок, связанных с уступкой прав требования на сумму более 10 000 000 (Десяти миллионов) долларов США (или эквивалент в рублях, рассчитанный по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату одобрения), принадлежащих Обществу; положения настоящего пункта не распространяются на сделки, совершаемые между Обществом и его аффилированными лицами;

30) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с оказанием благотворительной помощи;

31) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к Обществу или к третьему лицу;

32) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед Обществом или перед третьим лицом;

33) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

34) 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;

35) утверждение инвестиционных проектов и изменений в них, в случае если суммарная стоимость затрат, необходимых для реализации указанных проектов (сумма финансирования на реализацию инвестиционного проекта) составляет более 10 000 000 (Десяти миллионов) долларов США (или эквивалент в рублях, рассчитанный по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату одобрения);

36) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

37) утверждение технической политики Общества;

38) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных

обществах» к компетенции *Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено решением Совета директоров Общества к компетенции исполнительных органов Общества; определение перечня внутренних документов Общества, утверждение которых относится к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;*
 39) утверждение положения о процедурах внутреннего контроля Общества;
 40) 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.

В соответствии с пунктом 32.3. 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 утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В Обществе действует Кодекс корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный Советом директоров Общества 18 августа 2008 года.

Информация о соблюдении ОАО «Кузбассэнерго» норм корпоративного поведения

№	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) 23.06.2009 г. годовым общим собранием акционеров избран Совет директоров в составе: 1.Большаков Андрей Николаевич, 2.Григорьев Сергей Александрович, 3.Демура Виктор Николаевич, 4.Драчук Андрей Александрович, 5.Киприянов Роман Юрьевич, 6.Козлова Ирина Владимировна, 7.Кубраков Алексей Николаевич, 8.Мазикин Валентин Петрович, 9.Мартынов Сергей Александрович, 10.Папин Михаил Леонидович, 11.Тихонова Мария Геннадьевна. (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).

			2) Устав ОАО «Кузбассэнерго», статья 14. Структура органов управления и контроля. Положение о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный внеочередным Общим собранием акционеров 22.03.2010 г. (Протокол № 27 от 25.03.2010 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</p>	Соблюдается	<p>1) Указанным требованиям соответствуют:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Большаков Андрей Николаевич, 2. Григорьев Сергей Александрович, 3. Демура Виктор Николаевич, 4. Драчук Андрей Александрович, 5. Киприянов Роман Юрьевич, 6. Козлова Ирина Владимировна, 7. Кубраков Алексей Николаевич, 8. Мазикин Валентин Петрович, 9. Мартынов Сергей Александрович, 10. Папин Михаил Леонидович, 11. Тихонова Мария Геннадьевна. <p>2) Кодекс корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 18.08.2008 г. (Протокол № 04/15 от 18.08.2008 г.), п. 5.2. ст. 5.</p>

	письменных директив (указаний и т.д.), соответственно, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.		
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	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 10.06.2008 г. (Протокол № 09/14 от 16.06.2008 г.).
	Комитет по аудиту должен состоять только из членов совета директоров, не являющихся единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа эмитента.	Соблюдается	Состав Комитета по аудиту, избранный решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 08.07.2009 г. (Протокол № 01/16 от 09.07.2009 г.) и действующий до даты проведения годового общего собрания акционеров в 2010 г.: 1. Мартынов Сергей Александрович (Председатель Комитета); 2. Большаков Андрей Николаевич; 3. Киприянов Роман Юрьевич.
	Оценка заключения аудитора эмитента, подготовленная комитетом по аудиту, должна предоставляться в качестве материалов к годовому общему собранию участников эмитента.	Соблюдается	В соответствии с п. 3.5. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации к его компетенции (наряду с другими полномочиями) отнесены: - 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. Оценка Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» заключения аудитора ОАО «Кузбассэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2008 года была подготовлена и представлена в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров 23.06.2009 г. (Выписка из Протокола № 19/15 заседания Совета

			директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 15.05.2009 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	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 г.), п. 4.6 ст. 4.
1.5.	Совет директоров эмитента должен утвердить документ по использованию информации о деятельности эмитента, о ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг эмитента.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 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) Решение Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» об организации работы Службы внутреннего аудита (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 Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации: «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 «Российская газета».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner

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

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также

во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:
Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" 22 марта 2010 года был утвержден Устав ОАО "Кузбассэнерго" в новой редакции, а также Положение об Общем собрании акционеров ОАО "Кузбассэнерго" в новой редакции и Положение о Совете директоров ОАО "Кузбассэнерго" в новой редакции (Протокол № 27 от 25.03.2010 г.).

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

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Григорьев Сергей Александрович*

(председатель)

Год рождения: *1957*

Образование:

Высшее, окончил в 1979 году Институт стран Азии и Африки при Московском Государственном Университете им. Ломоносова, специальность: историк- востоковед, референт-переводчик;

в 1984 г. – Академия общественных наук при ЦК КПСС, магистр в области государственного управления - Гарвард, доктор философии – ТАФТС-ГАРВАРД-ФЛЭТЧЕР.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2004	Акционерный Коммерческий Банк "Национальный резервный банк".	Вице-президент - руководитель Аппарата Президента Банка.
2004	2005	Общество с ограниченной ответственностью "Национальная Резервная Корпорация".	Заместитель Генерального директора Административного департамента.
2005	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Национальная Резервная Корпорация".	Советник Генерального директора.
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель Генерального Директора - Директор по связям и коммуникациям.
05.11.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Кузбасс".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Большаков Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:

Высшее, окончил в 1981 году Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана (в настоящее время – Московский государственный технический университет 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	Группа МДМ, Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель начальника Управления стратегического развития.
2005	2006	Общество с ограниченной ответственностью "Профресурс".	Начальник управления энергетики.
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	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоПрог".	Заместитель директора Департамента промышленных объектов по энергетике.
24.11.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
30.04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая	Член Совета директоров.

	время	компания".	
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Демура Виктор Николаевич***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, окончил в 1995 году Московский государственный горный университет, специальность: подземная разработка месторождений полезных ископаемых.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
22.04.2004	22.04.2004	Общество с ограниченной ответственностью "РасМин Плюс".	Технический директор.
05.04.2005	21.05.2006	Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь".	Заместитель технического директора - начальник управления охраны труда и аэрологической безопасности.
22.05.2006	02.07.2006	Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания	Заместитель технического директора.

		"Южкузбассуголь".	
03.07.2006	26.11.2006	Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь".	Первый заместитель технического директора.
27.11.2006	30.01.2007	Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь".	Заместитель начальника управления по промышленной безопасности, охране труда, гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям - начальник отдела вентиляции и дегазации технической дирекции.
02.02.2007	02.07.2008	Открытое акционерное общество "Южный Кузбасс"- шахта им. В.И. Ленина.	Главный инженер.
07.07.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель начальника технического управления подземных горных работ.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Драчук Андрей Александрович***

Год рождения: ***1971***

Образование:

Высшее, окончил в 1993 году Уральскую государственную юридическую академию, специальность: правовед, квалификация: юрист.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5

лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2002	06.2007	Адвокатская контора № 30 Свердловской области коллегии адвокатов.	Адвокат.
06.2004	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности.
05.2006	12.2007	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Исполнительный директор - Первый вице-президент.
12.2007	02.2009	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике.
02.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Директор по стратегическому планированию и организационному развитию.
2008	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Управление основными фондами".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Страховое агентство "Гарос".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Страховая компания "Кольцо Урала".	Член Совета директоров.
17.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1".	Член Совета директоров.
22.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК- 13)".	Член Совета директоров.
03.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Южная генерирующая компания - ТГК-8".	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Киприянов Роман Юрьевич**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее, в 1998 году окончил Омский государственный технический университет, специальность: экономист-менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2002	08.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-промышленная компания "Энергофинанс".	Начальник отдела корпоративной политики.
08.2005	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Меркурий".	Генеральный директор.
06.2006	06.2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Главный специалист центра управления проектами.
07.2008	15.09.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист центра объектного управления энергетическими активами.
16.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Начальник отдела контроля и корпоративного взаимодействия.
29.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие "Омскэнергоремонт".	Член Совета директоров.

29.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-строительная компания", г. Омск.	Член Совета директоров.
18.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Назаровское рыбное хозяйство".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК- 13).	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие Кузбассэнерго".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

эмитент не выпускал опционов

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Козлова Ирина Владимировна

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее, окончила в 1995 году Московскую государственную Академию Приборостроения и Информатики, специальность: инженер- экономист.

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
04.2004	06.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Национальная Резервная Корпорация", г. Москва.	Начальник отдела контроля административного департамента.
07.2005	08.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Оранж", г. Москва.	Заместитель Генерального директора по организационным вопросам.
01.2006	03.2007	Общество с дополнительной ответственностью "Группа ИМА", г. Москва.	Руководитель департамента по работе с фирмами.
03.2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель проектов Службы коммуникаций.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кубраков Алексей Николаевич***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее, окончил Волгоградский Государственный Университет, специальность: юриспруденция.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

02.2004	09.2005	Открытое акционерное общество "Русский Алюминий Менеджмент".	Менеджер по претензионной работе Департамента Снабжения Алюминиевого Дивизиона.
09.2005	07.2006	Открытое акционерное общество "Страховое общество ЖАСО".	Ведущий юрист-консульт Юридического управления.
07.2006	12.2007	Общество с ограниченной ответственностью "Лэнд Марк Групп".	Ведущий юрист-консульт отдела правовой защиты активов.
12.2007	03.2008	Открытое акционерное общество "ТНК-ВР Менеджмент".	Главный специалист Управления правового обеспечения Бизнеса Бизнес функции Правовое обеспечение.
03.2008	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Старший юрист-консульт Юридической службы.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Русский Торговый Дом".	Юрист-консульт.
22.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егозовская".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2001	настоящее время	Администрация Кемеровской области.	Первый заместитель Губернатора Кемеровской области.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасский технопарк".	Председатель Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мартынов Сергей Александрович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее, в 1984 году окончил Пензенский Политехнический Университет, специальность: инженер-системотехник; в 2002 году – Пензенский Государственный Университет, специальность: экономист – менеджер.

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
08.2003	08.2005	Открытое акционерное общество Национальная нефтегазовая компания "Саханефтегаз".	Вице-президент по внутреннему аудиту группы предприятий холдинга.
08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель Службы внутреннего контроля и аудита.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
30.06.2008	25.06.2009	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Папин Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1955***

Образование:

Высшее, окончил в 1983 году МГИ, специальность: горный инженер- экономист.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5

лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель Директора по работе с персоналом и администрации.
30.10.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК -Красноярск".	Член Совета директоров.
05.11.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК -Кузбасс".	Член Совета директоров.
09.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование:

Высшее, в 2002 году окончила Волго - Вятская академию государственной службы, специальность: менеджер; В 2005 году - Академия народного хозяйства при Правительстве РФ. Профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием»; с 2006 года по наст. время – Высшая Школа Экономики. Программа «Мастер делового администрирования (МВА)», специализация – финансы.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5

лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2003	01.2005	Открытое акционерное общество "Нижновэнерго", филиал "Нижегородэнергосбыт".	Инженер группы по работе с потребителями.
04.2005	08.2008	Федеральное агентство по энергетике.	Заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.
08.2008	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации.	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.
22.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6".	Член Совета директоров.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
24.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №11".	Член Совета директоров.
23.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №5".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы".	Член Ревизионной комиссии.
08.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточное акционерное общество по монтажу теплоэнергетического оборудования".	Член Совета директоров.
03.04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции".	Член Совета директоров.
16.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра".	Член Совета директоров.
11.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго".	Член Совета директоров.
08.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Член Совета директоров.
05.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги".	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Холдинг	Член Ревизионной комиссии.

	время	межрегиональных сетевых компаний".	
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы".	Член Ревизионной комиссии.
10.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "РусГидро".	Член Ревизионной комиссии.
26.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "ГАЗПРОМ".	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой электрической системы".	Член Совета директоров.
29.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Камчатскэнерго".	Член Совета директоров.
09.04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети".	Член Совета директоров.
11.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5".	Член Совета директоров.
29.05.2009	настоящее время	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго".	Член Совета директоров.
11.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания".	Член Совета директоров.
15.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красный Якорь".	Член Совета директоров.
22.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Курскгаз".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Краснодаркрайгаз".	Член Совета директоров.
27.04.2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Леноблгаз".	Член Совета директоров.
10.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нижегородоблгаз".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Союзморгео".	Член Совета директоров.
26.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Севзапэлектросетьстрой".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Арктические морские инженерно-геологические экспедиции".	Член Совета директоров.
07.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Трест Гидромонтаж".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт теплоэнергетического приборостроения".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальморнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Московский газоперерабатывающий завод".	Член Совета директоров.

2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Востокэнергомонтаж".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Мосэнергоремонт".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Самарский завод "Электрощит".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

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 "УК Сибирская генерирующая компания"***.

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

Основание передачи полномочий: ***Договор № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 16 сентября 2009 г.***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 109028, город Москва, Серебряническая***

набережная, дом 29.

ИНН: 7709832989

ОГРН: 1097746400091

Телефон: (495) 795-2538

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

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

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: *Мироносецкий Сергей Николаевич*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее, Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2003	04.2005	"Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации".	Заместитель генерального директора по финансам и экономике; директор по финансам и экономике.
04.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Генеральный директор.
30.08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
27.10.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Председатель Правления.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.

04.2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.
12.2007	настоящее время	Ассоциация Некоммерческой организации "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета.
24.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Мироносецкий Сергей Николаевич***

(председатель)

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2003	04.2005	"Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации".	Заместитель генерального директора по финансам и экономике; директор по

			финансам и экономике.
04.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Генеральный директор.
08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.
04.2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.
12.2007	настоящее время	Ассоциация Некоммерческой организации "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета.
24.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Попов Владимир Александрович*

Год рождения: *1940*

Образование:

Высшее, в 1967 году окончил Томский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2009	Правительство Хабаровского края.	Первый заместитель Председателя Правительства края по вопросам строительства и топливно-энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Первый заместитель Генерального директора-Технический директор.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Иноземцев Александр Валерьевич*

Год рождения: *1966*

Образование:

Высшее, окончил Московский инженерно-физический институт по специальности "теплофизика", квалификация инженера-физика; Международный университет по специальности "менеджмент".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2002	07.2008	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы".	Начальник департамента экономического планирования и бюджетирования.
08.2008	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель департамента экономики и тарифообразования энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель Генерального директора- финансовый директор.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальэнерготехкомплект".	Член Совета директоров.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Владсетъремонт".	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0006*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0006*

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2003	07.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Интерфинанс Групп".	Ведущий специалист.
06.2005	08.2005	Открытое акционерное общество "Фирма СМУ-9 Мосметростроя".	Начальник управления.
09.2005	10.2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Начальник управления; исполнительный директор БЕ-1.
12.2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель руководителя Проектного центра ТГК/ руководитель Проектного центра ОГК/ руководитель Центра объектного управления энергетическими активами.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель генерального директора.
25.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
16.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Петелин Сергей Александрович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, в 1991 году окончил Уральский Политехнический институт им. С.М. Кирова.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	03.2005	Открытое акционерное общество "Свердловэнерго" (Верхнетагильская ГРЭС.	Начальник производственно-технического отдела.
03.2005	10.2005	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"(Верхнетагильский филиал).	Начальник производственно-технического отдела.
11.2005	02.2007	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Начальник отдела планирования производства.
02.2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель проекта Проектного центра развития генерации; начальник Производственно-технического управления энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Руководитель производственно-технического департамента.
14.10.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт".	Член Совета директоров
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-монтажная компания".	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист 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	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник Управления инвестиционного проектирования в энергетике.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская	Заместитель Технического директора- Директор по

		генерирующая компания".	инвестициям.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	Закрытое акционерное общество "Юрэнерго".	Начальник отдела по правовой работе с организациями коммунального хозяйства.
2005	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Технологии корпоративного управления".	Ведущий консультант отдела юридического консалтинга.
2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая	руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических

		Компания".	активов; начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Директор по корпоративным активам.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания.	Член Совета директоров.
30.04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания.	Член Совета директоров.
25.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
24.11.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
05.03.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-строительная компания".	Член Совета директоров.
05.03.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество " Якутская энергоремонтная компания".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2003	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник управления энергетических активов.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Директор по сбыту теплоэнергии.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Компания Межрегиональные магистральные сети".	Генеральный директор.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Межрегиональная электросетевая распределительная компания".	Генеральный директор.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество Читинская энергосбытовая управляющая компания".	Генеральный директор.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Забайкалья".	Генеральный директор.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Якутская энергетическая компания".	Генеральный директор.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьсетьремонт".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Бурятсетьремонт".	Член Совета директоров.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

эмитент не выпускал опционов

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	4 639 377
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	4 639 377

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

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), 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.).

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

Указанных фактов не было

Управляющая организация

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	27 949 139
ИТОГО	27 949 139

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

Выплаты управляющей организации за услуги управления в 2010 году осуществляются в соответствии с заключенным между ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "УК Сибирская генерирующая компания" договором о передаче полномочий единоличного исполнительного орган № 1 от 16.09.2009 года.

По итогам 1 квартала 2010 года начислено 43 500 447 руб., фактически оплачено 33 974 774 руб.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **39 623 690**

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

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

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 и Положением о Ревизионной комиссии, 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/corp/doc/inner/>

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

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники: Служба внутреннего аудита (далее также – Служба, СВА) создана в 1995 году. Срок существования СВА более 14 лет.

Согласно штатному расписанию служба включает в себя:

- руководитель службы внутреннего аудита - 1;*
- старший аудитор службы внутреннего аудита - 2;*
- специалист службы внутреннего аудита - 1;*
- аудитор службы внутреннего аудита - 2;*
- администратор службы внутреннего аудита - 1.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, 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 Компании.

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 Компании (инвестиции, оценка активов);*
- Обеспечение эффективной коммуникации с менеджментом Компании, 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, Служба дает свое заключение по большинству вопросов, выносимых на Совет директоров Компании. По поручению членов Комитета Служба инициирует специальные проверки.

В своей работе Служба использует рискориентированный подход, что позволяет идентифицировать и проанализировать наиболее существенные для бизнеса Компании 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.

27.03.2009г. 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 и внешнего аудитора эмитента:

Аудитор Общества при проведении проверки вправе привлекать специалистов службы внутреннего аудита.

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

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

В ОАО "Кузбассэнерго" разработан, утвержден и действует внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации - Положение об инсайдерской информации ОАО "Кузбассэнерго", утвержденное Советом директоров 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner/

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, 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Группа компаний "В-Лазер", г. Владивосток.	Специалист отдела контроллинга.
2006	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", Владивостокский филиал.	Аудитор.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", Хабаровский филиал.	Начальник Регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дорохова Светлана Анатольевна***

Год рождения: ***1981***

Образование:

Высшее профессиональное, в 2005 году окончила Кузбасский Государственный Технический университет по специальности: Бухгалтерский учет, анализ и аудит. Квалификационный аттестат аудитора от 07.11.2007 г.

В 2008 году повышение квалификации по курсу: Корпоративный секретарь акционерного

общества.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2004	08.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - ЛИК".	Помощник аудитора.
09.2005	02.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - Оптим - К".	Аудитор - бухгалтер.
03.2006	02.2007	Филиал Открытого акционерного общества "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" в г. Ленинск-Кузнецкий.	Старший аудитор Службы внутреннего контроля и аудита.
03.2007	04.2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист Службы внутреннего контроля и аудита.
05.2008	настоящее время	Филиал Открытого акционерного общества "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" в г. Ленинск-Кузнецком.	Главный специалист - эксперт по корпоративному управлению Службы внутреннего контроля и аудита.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбасстехэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
02.07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Макарейкина Маргарита Романовна*

Год рождения: *1986*

Образование:

Высшее, в 2008 году окончила Кузбасский Государственный Технический университет по специальности: Бухгалтерский учет, анализ и аудит. Квалификация: инженер-экономист.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2006	06.2007	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Экономист по бухгалтерскому учету и анализу хозяйственной деятельности.
07.2007	12.2007	Закрытое акционерное общество "СБ-ЭКО".	Эксперт-аудитор.
06.2008	04.2009	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Аудитор.
04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", Хабаровский филиал.	Ведущий специалист Службы внутреннего контроля и аудита.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

эмитент не выпускал опционов

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мальцев Николай Владимирович***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее, в 2002 году окончил Сибирский государственный университет по специальности «Металлургия черных металлов»; в 2006 году – Московскую академию государственного и муниципального управления РАГС при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2003	12.2005	Открытое акционерное общество "Новокузнецкий металлургический комбинат", г. Новокузнецк.	Заместитель начальника отдела - начальник бюро финансового планирования отдела финансового планирования и анализа финансового управления.
01.2006	01.2008	Открытое акционерное общество "Новокузнецкий металлургический комбинат", г. Новокузнецк.	Начальник отдела контроля экономического управления.
02.2008	05.2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", филиал в г. Ленинск-Кузнецком.	Начальник регионального Управления службы внутреннего контроля и аудита.
06.2008	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Руководитель службы внутреннего аудита (по совместительству).
06.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", филиал в г. Ленинск-Кузнецком.	Начальник регионального Управления службы внутреннего контроля и аудита.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
02.07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Председатель Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мохначевская София Ивановна***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее, в 2000 году окончила Московскую сельскохозяйственную академию имени К.А. Тимирязева по специальности: Бухгалтерский учет и аудит.

В 2007 году – Московская финансово-промышленная академия по специальности: Оценка стоимости предприятия.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2004	02.2005	Открытое акционерное общество "Якутгазпром".	Внутренний аудитор; главный внутренний аудитор отдела внутреннего аудита.
02.2005	09.2005	Закрытое акционерное общество "ПрайсвоटरхаусКуперсАудит".	Консультант отдела услуг по управлению.
09.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист; эксперт по оценке активов и запасов полезных ископаемых; начальник управления по аудиту предприятий энергетики; заместитель руководителя Службы внутреннего контроля и аудита по энергетическим

			активам.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбасстехэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
26.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Ревизионной комиссии.
24.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Комитет по аудиту.

ФИО: ***Мартынов Сергей Александрович***

(председатель)

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее, в 1984 году окончил Пензенский Политехнический Университет, специальность: инженер-системотехник; в 2002 году – Пензенский Государственный Университет, специальность: экономист – менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2003	08.2005	Открытое акционерное общество Национальная нефтегазовая компания "Саханефтегаз".	Вице-президент по внутреннему аудиту группы предприятий холдинга.
08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель Службы внутреннего контроля и аудита.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
20.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Ревизионной комиссии.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Большаков Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:

***Высшее, окончил в 1981 году Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана (в настоящее время – Московский государственный технический университет 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	Группа МДМ, Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель начальника Управления стратегического развития.
2005	2006	Общество с ограниченной ответственностью "Профресурс".	Начальник управления энергетики.
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	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоПрог".	Заместитель директора Департамента промышленных объектов по энергетике.
30.04.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
24.11.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Киприянов Роман Юрьевич*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее, в 1998 году окончил Омский государственный технический университет, специальность: экономист-менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2002	08.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-промышленная компания "Энергофинанс".	Начальник отдела корпоративной политики.
08.2005	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Меркурий".	Генеральный директор.
06.2006	06.2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Главный специалист центра управления проектами.
07.2008	15.09.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист центра объектного управления энергетическими активами.
16.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Начальник отдела контроля и корпоративного взаимодействия.
29.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие "Омскэнергоремонт".	Член Совета директоров.
29.05.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-строительная компания", г. Омск.	Член Совета директоров.
18.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Назаровское рыбное хозяйство".	Член Совета директоров.
25.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК -13)".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Совета директоров.
30.06.2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие Кузбассэнерго".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:
эмитент не выпускал опционов

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия.

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

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

Вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии выплачиваются 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). Вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за участие в проверках (ревизиях) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии 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.

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

Указанных фактов не было

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Комитет по аудиту.

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

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

В соответствии с Положением о выплате членам Комитета по аудиту Совета директоров ОАО "Кузбассэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Совета директоров ОАО "Кузбассэнерго" от 08.07.2009 г. (Протокол № 01/16) выплата вознаграждений за участие в заседании Комитета не предусматривается.

Членам Комитета компенсируются расходы, связанные с командировками для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с выполнением функций члена Комитета.

В связи с тем, что Комитет по аудиту Совета директоров состоит из членов Совета директоров, информация о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов членам Совета директоров Общества по итогам 2009 года раскрыта в пункте 5.3. Ежеквартального отчета.

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

Указанных фактов не было

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	6 759	6 211
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	34.6	35.42
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	2 062 471 500	466 644 000
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	60 411 000	16 418 000
Общий объем израсходованных денежных средств	2 122 882 500	483 062 000

Снижение численности персонала ОАО «Кузбассэнерго» произошло в связи с выводом ремонтного персонала с 01.01.2010 г.

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 31.03.2010 г. составляет:

Шейбак Юрий Владимирович, исполнительный директор:

Общий стаж – 34 года 4 мес.

Стаж работы в Обществе - 28 лет 6 мес.

Грецингер Юрий Александрович, первый заместитель исполнительного директора - главный инженер:

Общий стаж - 34 года 3 мес.

Стаж работы в Обществе – 34 года 3 мес.

Лавров Александр Михайлович, директор по экономике и финансам:

Общий стаж – 34 года 11 мес.

Стаж работы в Обществе – 6 лет 1 мес.

Ерофеев Александр Куприянович, директор по ресурсному обеспечению:

Общий стаж – 28 лет 6 мес.

Стаж работы в Обществе – 13 лет 7 мес.

Скороходов Дмитрий Викторович, директор по юридическим вопросам:

Общий стаж – 15 лет 10 мес.

Стаж работы в Обществе – 11 лет 8 мес.

Завьялова Наталья Александровна, главный бухгалтер (по совместительству):

Общий стаж – 11 лет 11 мес.

Стаж работы в Обществе – 11 лет 11 мес.

В Кемеровскую областную организацию Всероссийского «Электропрофсоюза» входят 42,2% 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 имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания

последнего отчетного квартала: 288 342

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 26

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Закрытое Акционерное Общество «Депозитарно-Клиринговая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ДКК».*

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, ул. Шаболовка, 31 стр. Б

ИНН: *7710021150*

ОГРН: *1027739143497*

Телефон: *(7495) 956-0999; (7495) 411-8338*

Факс: *(7495) 232-6804; (7495) 411-8337*

Адрес электронной почты: *dcc@dcc.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-06236-000100*

Дата выдачи: *09.10.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***44 598 329 288***

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество).***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ.***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Телефон: *(495) 739-7799*

Факс: *(495) 258-4781*

Адрес электронной почты: *info@vtb.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06497-000100**

Дата выдачи: **25.03.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **16 487 950 562**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Место нахождения

109028 Россия, г. Москва, Серебряническая набережная 29

ИНН: **7708129854**

ОГРН: **1027700151380**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.0009**

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

Полное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД).**

Сокращенное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД).**

Место нахождения

3036 Кипр, Лимассол, Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ оф. 2 V

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **99.84**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **99.84**

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

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

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

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

0.174

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество).**

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

0.000014

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области.**

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

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2005**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.11.2005**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.03.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.11.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.04.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.07.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.09.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.02**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **44.02**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.11.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.02**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **44.02**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.12.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.02**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **44.02**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.12.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.02**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **44.02**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **01.04.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.69**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.69**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.69**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.69**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России".**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.06.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК"**.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.69**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.61**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**.

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2009**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК"**.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.64**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.64**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**.

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.93**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибэнергохолдинг"**.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.14**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.14**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.02.2010**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК"**.

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"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.59**

Полное фирменное наименование: **MDM INVESTMENTS LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **MDM INVESTMENTS LIMITED**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.04**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.04**

Полное фирменное наименование: **VTB BANK (AUSTRIA) AG**

Сокращенное фирменное наименование: **VTB BANK (AUSTRIA) AG**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.3**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.3**

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	42	52 286 256
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	14	52 089 930
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	28	196 326
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

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **52 286 256 000**

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 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 896 039	0
в том числе просроченная	674 155	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	19 556
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 490 158	0
в том числе просроченная	22 502	x
Прочая дебиторская задолженность	152 101	111 791
в том числе просроченная	15 044	x
Итого	4 538 298	131 347
в том числе просроченная	711 701	x

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

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

Сумма дебиторской задолженности, руб.: *1 442 187 000*

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

Размер просроченной дебиторской задолженности – 0 руб.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *0*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *50.0009*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *50.0009*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа
-------------------------------	--------------------------

	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 803 265	0
в том числе просроченная	2 627 118	x
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0	19 556
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	930 901	0
в том числе просроченная	16 929	x
Прочая дебиторская задолженность	113 650	106 061
в том числе просроченная	8 294	x
Итого	5 847 816	125 617
в том числе просроченная	2 652 341	x

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СУЭК"**.

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

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **778 317 000**

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

Размер просроченной дебиторской задолженности - 0 руб.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.0009**

При сравнении дебиторской задолженности за отчетный период с данными на 31.12.2009. следует отметить увеличение задолженности на 1 303 788 тыс. рублей или 28 %, в основном за счет «Расчетов с покупателями и заказчиками» за тепловую и электрическую энергию на 1 939 973 тыс. рублей или на 73%. Основными причинами роста дебиторской задолженности являются:

- **сезонный характер в силу специфики расчетов жилищных организаций по отоплению и горячему водоснабжению из расчета 1/12 годовых затрат;**
- **недостаточность финансирования из бюджетов субсидий на компенсацию выпадающих доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;**
- **неплатежи предприятий ЖКХ;**
- **нестабильное финансовое положение промышленных и прочих предприятий потребителей тепло и электроэнергии.**

Просроченная дебиторская задолженность увеличилась за 1 квартал 2010г. на 1 940 640 тыс. рублей (в 2,7 раза), ее доля в общей сумме задолженности по состоянию на 31.03.2010 г. составила 44,4%. Рост просроченной дебиторской задолженности обусловлен несвоевременностью расчетов и нестабильным финансовым состоянием предприятий - потребителей тепловой энергии.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2009

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	20 058 494	20 885 393
Незавершенное строительство	130	2 461 367	782 118
Доходные вложения в материальные ценности	135	1	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	424 784	386 954
в том числе: прочие долгосрочные финансовые вложения	140.5	1 516	1 516
Отложенные налоговые активы	145	0	0
Прочие внеоборотные активы	150	176 570	175 820
ИТОГО по разделу I	190	23 121 216	22 230 285
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 341 504	1 670 032
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 331 222	1 654 415
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 494	1 350
товары отгруженные	215	0	14
расходы будущих периодов	216	8 788	14 253
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным	220	56 082	36 255

ценностям			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	148 146	131 347
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 649 974	4 538 298
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 356 750	2 896 039
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	1 600 796	0
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	252	1 600 796	0
Денежные средства	260	656 775	376 762
Прочие оборотные активы	270	7 329	16 453
ИТОГО по разделу II	290	8 460 606	6 769 147
БАЛАНС	300	31 581 822	28 999 432

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	706 760	706 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	17 431 920	17 352 073
Резервный капитал	430	35 308	35 308
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	35 308	35 308
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	7 434 181	7 513 974
Непокрытый убыток прошлых лет	465	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	0	6 716
Непокрытый убыток отчетного года	475	0	0
ИТОГО по разделу III	490	25 608 169	25 614 831
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	500 000	0
Отложенные налоговые обязательства	515	173 918	274 908
Прочие долгосрочные обязательства	520	32 975	30 918
ИТОГО по разделу IV	590	706 893	305 826
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 819 090	0
Кредиторская задолженность	620	1 547 043	2 099 060
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 039 991	1 036 926
векселя к уплате	622	43 448	6 160
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	72 233	131 708
задолженность перед персоналом организации	624	76 602	47 270

задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	13 564	19 232
задолженность перед бюджетом	626	222 684	713 503
авансы полученные	627	46 935	102 826
прочие кредиторы	628	31 586	41 435
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	2 026	1 998
Доходы будущих периодов	640	18 876	110 978
Резервы предстоящих расходов	650	879 725	858 531
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	8 208
ИТОГО по разделу V	690	5 266 760	3 078 775
БАЛАНС	700	31 581 822	28 999 432

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	14 129 971	14 135 044
материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецодежда и спецоснастка)	911	51 715	58 782
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	102 459	173 095
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	557 712	234 072
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	3 296	160 572
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	517 818	0
Износ жилищного фонда	970	1 155	1 287
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Пени, штрафы и задолженности, учитываемые на забалансовых счетах	991	0	0

**Отчет о прибылях и убытках
за 2009 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2009
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	25 887 606	20 925 502
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-24 641 864	-22 072 042
Валовая прибыль	029	1 245 742	-1 146 540
Коммерческие расходы	030	-15 499	-16 674
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 230 243	-1 163 214
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	192 428	297 679
Проценты к уплате	070	-278 860	-118 505
Доходы от участия в других организациях	080	0	7 012
Прочие доходы	090	1 960 826	504 814
Прочие расходы	100	-2 980 087	-1 852 015
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	124 550	-2 324 229
Отложенные налоговые активы	141	-36 502	313 130
Отложенные налоговые обязательства	142	-203 295	-137 892
Текущий налог на прибыль	150	0	0
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	151	124 922	0
Иные обязательные платежи	160	-200	7 385
Налоговые санкции	170	-2 759	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	6 716	-2 141 606
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	214 887	382 577

Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	12 966	-22 719	5 923	-29 867
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	152 254	-66 127	11 250	-41 495
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	51 390	-120 111	5	-218 845
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	85 462	-49 319	2 513	-12 787
Отчисления в оценочные резервы	250		-626 628		-857 305
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	240	-744	3 653	-1 039

**Отчет об изменениях капитала
за 2009 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды
		0710003
	Дата	31.12.2009
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	706 164	22 810 459	30 308	4 439 677	27 986 608
Изменения в учетной политике	020				-358 700	-358 700
Результат от переоценки объектов основных средств	030		0		0	0
Остаток на 1 января предыдущего года	050	706 164	22 810 459	30 308	4 080 977	27 627 908
Результат от пересчета иностранной валюты	055		0			0
Чистая прибыль	060				-2 141 606	-2 141 606
Дивиденды	065				0	0
Отчисления в резервный фонд	067			5 000	-5 000	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070	596				596
увеличения номинальной стоимости акций	075	0				0
реорганизации юридического лица	080	0	114 558		0	114 558
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	085	0				0

уменьшения количества акций	086	0				0
реорганизации юридического лица	087	0	0		0	0
прочее	088	0	-49 337	0	-59	-49 396
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	706 760	22 875 680	35 308	1 955 637	25 573 385
Изменения в учетной политике	092				0	0
прочие	093		-5 443 760		5 443 760	0
Изменение ставки налога на прибыль	094				34 784	34 784
Остаток на 1 января отчетного года	100	706 760	17 431 920	35 308	7 434 181	25 608 169
Результат от пересчета иностранных валют	102	0				0
Чистая прибыль	106				6 716	6 716
Дивиденды	108				0	0
Отчисления в резервный фонд	110			0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	0				0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0				0
реорганизации юридического лица	123	0			0	0
прочее	124	0		0	-54	-54
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	0				0
уменьшения количества акций	132	0				0
реорганизации юридического лица	133	0			0	0
списание дооценки при выбытии основных средств	134	0	-79 847	0	79 847	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	706 760	17 352 073	35 308	7 520 690	25 614 831

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

Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года		30 308	5 000	0	35 308
данные отчетного года		35 308	0	0	35 308
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года		0	0	0	0
данные отчетного года		0	0	0	0
Оценочные резервы:					
Резервы под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года		73 520	7 039	-17 248	63 311
данные отчетного года		63 311	429 467	-312 152	180 626
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года		213 962	156 638	-175 498	195 102
данные отчетного года		195 102	2 177 550	-1 674 559	698 093
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года		2 298	0	-2 298	0
данные отчетного года		0	0	0	0
Резервы предстоящих расходов					
Резерв на предстоящую оплату отпусков					
данные предыдущего года		87 551	207 714	-212 348	82 917
данные отчетного года		82 917	220 289	-245 509	57 697
Резерв на оплату поездок в отпуск					
данные предыдущего года		0	0	0	0
данные отчетного года		0	0	0	0
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год					
данные предыдущего года		73 584	126 730	-97 134	103 180
данные отчетного года		103 180	83 103	-114 851	71 432
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года		0	0	0	0
данные отчетного года		0	0	0	0
Резерв под условные обязательства					
данные предыдущего года		115 468	693 628	-115 468	693 628
данные отчетного года		693 628	45 564	-9 790	729 402

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	25 627 045		25 725 809	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за	за отчетный	за

		год	предыдущи й год	год	предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	53 302	2 773	670	0
в том числе:					
возмещение процентов за кредит на топливо		52 981	2 773	0	0
финансирование привлеченных работников		321	0	0	0
финансирование ФСС		0	0	670	0
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы		0	0	0	0

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

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
		0710004
	Дата	31.12.2009
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	001	656 747	54 670
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	28 777 859	24 686 311
Возврат экспортного НДС из бюджета	120	0	0
Прочие доходы	130	1 621 099	1 351 290
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-21 981 792	-23 189 043
на оплату труда	160	-1 837 328	-1 700 405
на выплату дивидендов, процентов	170	-313 751	-153 653
на расчеты по налогам и сборам	180	-2 332 088	-1 598 066
оплата по авансовым отчетам	181	-25 787	0
на прочие расходы	190	-1 123 231	-2 098 809
Чистые денежные средства от текущей деятельности		2 784 981	-2 702 375
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	29 716	3 772
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	2 320 683	160 000
Полученные дивиденды	230	0	6 381
Полученные проценты	240	47 031	270 663
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
Права требования и др.	260	0	8 668 601
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных	290	-1 591 486	-4 375 448

вложений в материальные ценности и нематериальных активов			
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-599 930	-4 761 441
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Прочее	320	0	0
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	206 014	-27 472
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	400 000	6 591 698
Прочие	370	0	86 712
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-3 700 000	-3 291 698
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-14 840	-9 897
Прочие	410	0	-44 891
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		-3 314 840	3 331 924
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	-323 845	602 077
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	376 747	656 747
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		43 845	2 028

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
	Дата	0710005
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

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

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-4	-4
в том числе: товарный знак (знак обслуживания)		-4	-4

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	10 050 447	247 737	-55 925	10 242 259
Сооружения и передаточные устройства	111	15 928 748	598 964	-274 236	16 253 476
Машины и оборудование	112	26 115 543	1 953 760	-504 162	27 565 141
Транспортные средства	113	216 902	2 472	-25 439	193 935
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	74 312	6 858	-4 464	76 706
Рабочий скот	115	0	0	0	0
Продуктивный скот	116	0	0	0	0
Многолетние насаждения	117	568	0	0	568
Другие виды основных средств	118	2 285	42	0	2 327
Земельные участки и объекты природопользования	119	439 573	0	0	439 573
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	52 828 378	2 809 833	-864 226	54 773 985

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-32 769 884	-33 888 592
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-13 412 873	-14 140 404
машин, оборудования, транспортных средств	142	-19 314 813	-19 700 797
других	143	-42 198	-47 391
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	755 270	874 236
в том числе:			
здания	151	225 461	232 551
сооружения	152	418 740	480 165
машины и оборудование	153	106 087	153 068
прочие	154	4 982	8 452
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	76 960	0
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	14 129 971	14 135 044
в том числе:			
зданий и сооружений		38 260	38 992
машин, оборудования, транспортных средств		32 546	49 895
земельные участки		14 059 165	14 045 832
других		0	325
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и	165	2 082 111	1 995 723

находящиеся в процессе государственной регистрации			
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	0	0
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	0
амортизации	172	0	0
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	0	2 702 287

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	0	0	0	0
Прочие	230	13	0	-13	0
Итого	240	13	0	-13	0
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-12			0

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	1 360	0	-1 360	0
в том числе:					
в том числе:					
прочие		1 360	0	-1 360	0

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	300	681
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по	330	2 103	0

научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			
---	--	--	--

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

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	423 268	385 438	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	334 054	334 054	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 516	1 516	1 600 796	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	1 516	1 516	1 600 796	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	424 784	386 954	1 600 796	0
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	89 164	51 334	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	89 164	51 334	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	89 164	-37 830	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 845 076	5 232 259
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 534 511	3 583 579
авансы выданные	612	2 154 845	1 490 627
прочая	613	155 720	158 053
долгосрочная - всего	620	148 146	131 347
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	0	0
авансы выданные	622	713	0
прочая	623	147 433	131 347
Итого	630	3 993 222	5 363 606
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	4 368 159	2 101 058
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 039 991	1 036 926
векселя к уплате		43 448	6 160
авансы полученные		46 935	102 826
расчеты по налогам и сборам		236 248	732 735
кредиты		2 819 090	0
займы		0	0

прочая		182 447	222 411
долгосрочная - всего		532 975	30 918
в том числе:			
кредиты		500 000	0
займы		0	0
прочая		32 975	30 918
ИТОГО		4 901 134	2 131 976

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	16 224 318	14 253 902
Затраты на оплату труда	720	2 074 728	1 928 496
Отчисления на социальные нужды	730	415 308	388 364
Амортизация	740	1 652 178	1 492 404
Прочие затраты	750	4 290 831	4 025 550
Итого по элементам затрат	760	24 657 363	22 088 716
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	0	0
расходов будущих периодов	766	6 838	-4 443
резерв предстоящих расходов	767	-21 194	24 962

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	3 296	160 572
в том числе:			
векселя	811	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	3 296	184 959
из него:			
объекты основных средств	821	3 093	184 932
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	203	27
Выданные – всего	830	517 818	0
в том числе:			
векселя	831	0	0
Имущество, переданное в залог	840	517 818	0
из него:			
объекты основных средств		0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения		0	0

прочее		517 818	0
--------	--	---------	---

Государственная помощь					
Наименование показателя		Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
1		2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910	53 302	2 773	
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0	0	0
в том числе:					

Пояснительная записка

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Краткая информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества:	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Сокращенное фирменное наименование Общества:	ОАО «Кузбассэнерго»
Юридический адрес:	Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2
Место нахождения:	Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30
Телефон:	(384) 2-453-350
Адрес электронной почты:	priemnayagd@kuzbassenergo.com
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	4200000333

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (далее - Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года №1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности» Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации - ПОЭиЭ «Кузбассэнерго».

Общество является открытым акционерным обществом - коммерческой организацией, уставный капитал которого разделен на определенное число акций, удостоверяющих обязательственные права акционеров Общества по отношению к Обществу.

Сведения об изменениях и дополнениях, внесенных в Устав Общества и зарегистрированных в установленном порядке в 2009 году

Документ	Орган управления, принявший решение и дата принятия решения	Дата регистрации, ГРН	Изменения и дополнения
Устав ОАО «Кузбассэнерго»	Совет директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 28.05.2009 (Протокол №20/15)	08.06.2009, серия 22 №003021098	Изменен перечень филиалов и представительств Общества.

Сведения о размере, структуре уставного капитала Общества

Уставный капитал Общества составляет 706 759 847 (семьсот шесть миллионов семьсот пятьдесят девять тысяч восемьсот сорок семь) рублей 74 копейки и состоит из обыкновенных именных акций в количестве 70 675 984 774 (семьдесят миллиардов шестьсот семьдесят пять миллионов девятьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот семьдесят четыре) штуки, номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

**Сведения об акционерах Общества,
владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала**

Наименование:	ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»
Место нахождения:	109028, Российская Федерация, г. Москва, Серебряническая набережная, д.29
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7708129854
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	50,0009
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	50,0009
Наименование:	Открытое акционерное общество «Сибэнергохолдинг»
Место нахождения:	119526, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7729604412
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	5,14
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	5,14
Наименование:	DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)
Место нахождения:	Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ, Кв./офис 2V 3036, Лимассол, Кипр
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	отсутствует
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	16,14
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	16,14

Филиалы и представительства Общества

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имеет следующие филиалы и представительства:

№ п/п	Полное наименование	Сокращенное наименование	Местонахождение
1	Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	Кузбасский филиал	650000, Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 30
2	Барнаульский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	Барнаульский филиал	656037, Российская Федерация, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2
3	Московское представительство ОАО «Кузбассэнерго»	Московское представительство	117261, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Ленинский, 70/11.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 28 мая 2009 года на основании протокола № 20/15 от 28 мая 2009 года, приказа № 209 от 28 мая 2009 года «Об изменении структуры ОАО «Кузбассэнерго», приказа № 288 от 21 июля 2009 года «О преобразовании филиалов Общества в производственные структурные подразделения») изменена структура ОАО «Кузбассэнерго» - принято решение о создании Кузбасского филиала, путем переименования Кемеровского филиала на 01 июля 2009 года и преобразования филиалов Томь-Усинская ГРЭС, Беловская ГРЭС, Новокузнецкий филиал, Управление тепловых сетей в производственные структурные подразделения Кузбасского филиала с 01 августа 2009 года.

Кузбасский филиал состоит из следующих структурных подразделений:

- Дирекция кемеровских электрических станций
- Томь-Усинская ГРЭС
- Беловская ГРЭС
- Кузнецкая ТЭЦ
- Кемеровские тепловые сети

Среднесписочная численность работающих за отчетный период и численность работающих на отчетную дату

Среднесписочная численность работающих за отчетный период за 2009 год составила 6759 чел., численность на 31 декабря 2009 года составила 6535 чел.

Сведения об органах управления

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется управляющей организацией ООО «УК Сибирская генерирующая компания», решение о передаче полномочий которой принято 23 июня 2009 года общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго».

В состав Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» до 25 июня 2009 года входили:

Сорокин Игорь Юрьевич - председатель Совета директоров
Долгополов Дмитрий Александрович - заместитель председателя Совета директоров
Бай Алексей Евгеньевич - член Совета директоров
Большаков Андрей Николаевич - член Совета директоров
Кочеткова Татьяна Владимировна - член Совета директоров
Лапин Владимир Иванович - член Совета директоров
Лисянский Михаил Эдуардович - член Совета директоров
Мартынов Сергей Александрович - член Совета директоров
Петелин Сергей Александрович - член Совета директоров

Репин Игорь Николаевич - член Совета директоров
Шацкий Павел Олегович - член Совета директоров

В состав Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный годовым общим собранием акционеров 23 июня 2009 года, входят:

Григорьев Сергей Александрович - председатель Совета директоров
Большаков Андрей Николаевич - член Совета директоров
Демура Виктор Николаевич - член Совета директоров
Драчук Андрей Александрович - член Совета директоров
Киприянов Роман Юрьевич - член Совета директоров
Козлова Ирина Владимировна - член Совета директоров
Кубраков Алексей Николаевич - член Совета директоров
Мазикин Валентин Петрович - член Совета директоров
Мартынов Сергей Александрович - член Совета директоров
Папин Михаил Леонидович - член Совета директоров
Тихонова Мария Геннадьевна - член Совета директоров

До 23 июня 2009 года в состав Ревизионной комиссии входили:

Ахрименко Дмитрий Олегович
Барайщук Аркадий Викторович
Бельский Артем Станиславович
Босалко Дмитрий Сергеевич
Дорохова Светлана Анатольевна

Годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2009 года был избран следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

Босалко Дмитрий Сергеевич
Дорохова Светлана Анатольевна
Макарейкина Маргарита Романовна
Мальцев Николай Владимирович
Мохначевская София Ивановна

Сведения о реестродержателе

Полное наименование организации:
Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».
Сокращенное наименование организации:
ОАО «ЦМД».
Юридический адрес: 107078, г. Москва, Орликов переулок, дом 3, корп. В.
Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8.

Сведения об аудиторах

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «БДО».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «БДО»

место нахождения: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11.

Номер телефона, факса: Тел.: +7 495 797 56 65, Факс: +7 495 797 56 60.

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 25 июня 2002 года, сроком действия до 25 июня 2012 года.

Лицензия ГТ № 0002221, на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданную Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области 12 декабря 2007 года, регистрационный номер 11258, сроком действия до 29 декабря 2010 года.

ЗАО БДО - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) №10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под №1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 455.

Утвержден решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 23 июня 2009 года для проведения обязательного аудита по российским стандартам бухгалтерского учета на 2009 год.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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.

Основные виды деятельности Общества в 2009 году:

- продажа и покупка электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности и Договором присоединения к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, пара и горячей воды (тепловой энергии) по установленным тарифам;
- производство электрической энергии в соответствии с диспетчерскими графиками электрических нагрузок;
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) в соответствии с диспетчерскими графиками тепловых нагрузок;
- деятельность по получению (покупке) тепловой энергии от сторонних организаций;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического перевооружения и реконструкции теплоэнергетического и электроэнергетического оборудования зданий и сооружений тепловых электрических станций;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- реализация тепловой энергии потребителям, в том числе энергосбытовым организациям;
- создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития электроэнергетической системы России, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, участие в формировании отраслевых фондов НИОКР;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных

- отношений;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
 - деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
 - деятельность по предоставлению услуг по обслуживанию и ремонту энергетических объектов тепловых сетей, оборудования и др.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Учетная политика Общества на 2009 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.

Внесены существенные изменения в формы бухгалтерской отчетности, утвержденные Министерством финансов РФ, в частности в форму №1 «Бухгалтерский баланс» в части дополнения строк (см. пояснения об изменении вступительных остатков в разделе 4.1).

Изменение учетной политики

Начиная с 2008 года Общество изменило учетную политику в части положения о переоценке основных средств - с 01.01.2008 года 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 января 2007 года. 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.

Объекты основных средств, введенных в эксплуатацию до 31 декабря 2007 года, отражены в учете по восстановительной стоимости.

Результаты проведенных переоценок групп однородных объектов основных средств за период с 2001 года по 2007 год представлены в таблице.

Информация о переоценке объектов основных средств

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	Первоначальная стоимость основных средств до переоценки	Остаточная стоимость основных средств до переоценки	Первоначальная стоимость основных средств после переоценки	Остаточная стоимость основных средств после переоценки	Изменение остаточной стоимости ОС в результате переоценки
Переоценка на 01.01.2001 года					
Здания	4 237 600	2 975 249	4 696 021	3 227 624	252 375
Сооружения	10 134 280	4 369 980	12 153 700	5 338 617	968 637
Машины и оборудование	13 134 842	4 794 369	16 415 647	5 880 344	1 085 975
Транспорт	151 518	75 754	158 716	80 424	4 670
Прочие	43 617	23 064	41 190	23 064	-
Всего:	27 701 857	12 238 416	33 465 274	14 550 073	2 311 657
Переоценка на 01.01.2002 года					
Здания	4 750 914	3 225 360	7 141 895	4 450 981	1 225 621
Сооружения	12 378 064	5 246 055	17 990 831	7 000 154	1 754 099
Машины и оборудование	16 994 023	5 921 276	25 221 634	7 668 520	1 747 244
Транспорт	182 374	92 730	238 369	111 989	19 259
Прочие	54 248	32 803	92 720	51 739	18 936
Всего:	34 359 623	14 518 224	50 685 449	19 283 383	4 765 159
Переоценка на 01.01.2003 года					
Здания	7 218 115	4 268 185	8 868 592	4 894 095	625 910
Сооружения	18 191 842	6 860 341	24 597 577	8 917 319	2 056 978
Машины и оборудование	25 748 318	7 637 601	29 785 307	8 842 368	1 204 767
Транспорт	265 434	153 653	261 365	145 424	(8 229)
Прочие	95 442	45 315	92 354	58 107	12 792
Земельные участки	531 181	531 181	531 181	531 181	-
Всего:	52 050 332	19 496 276	64 136 379	23 388 494	3 892 218
Переоценка на 01.01.2004 года					
Здания	8 875 289	5 313 832	8 887 164	5 580 135	266 303
Сооружения	25 030 524	8 507 177	26 092 637	8 624 415	117 238
Машины и оборудование	30 971 768	9 275 897	33 927 102	9 841 212	565 315
Транспорт	286 954	136 161	295 993	138 760	2 599
Прочие	89 230	44 020	89 884	44 402	382
Земельные участки	571 066	571 066	571 066	571 066	-
Всего:	65 824 831	23 848 153	69 863 846	24 799 990	951 837
Переоценка на 01.01.2005 года					
Здания	8 956 014	5 367 920	11 463 670	6 818 797	1 450 877
Сооружения	26 410 663	8 531 395	30 064 100	9 730 580	1 199 185
Машины и оборудование	34 451 050	9 582 682	34 496 220	9 608 957	26 275
Транспорт	200 576	80 311	200 576	80 311	-

Наименование групп основных средств	Первоначальная стоимость основных средств до переоценки	Остаточная стоимость основных средств до переоценки	Первоначальная стоимость основных средств после переоценки	Остаточная стоимость основных средств после переоценки	Изменение остаточной стоимости ОС в результате переоценки
Прочие	82 936	45 440	83 477	45 806	366
Земельные участки	566 418	566 418	566 418	566 418	-
Всего:	70 667 657	24 174 166	76 874 461	26 850 869	2 676 703
Переоценка на 01.01.2006 года					
Здания	11 731 495	6 875 912	11 580 495	6 856 440	(19 472)
Сооружения	30 747 839	9 710 913	31 300 024	10 015 475	304 562
Машины и оборудование	35 587 760	9810601	39 279 808	9 917 006	106 405
Транспорт	207 976	77 784	207976	77 784	-
Прочие	87 491	43 322	89 111	58 619	15 297
Земельные участки	566 568	566 568	566 568	566 568	-
Всего:	78 929 129	27 085 100	83 023 982	27 491 892	406 792
Переоценка на 01.01.2007 года (после реорганизации в форме выделения)					
Здания	8 244 827	4 587 100	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	11 919
Прочие	54 707	28 421	54 707	28 421	-
Земельные участки	440 101	440 101	440 101	440 101	-
Всего:	45 647 027	15 342 286	45 722 761	15 354 205	11 919
Итого изменение (доценка) остаточной стоимости основных средств, в результате проведенных переоценок с 2001 по 2007:					15 016 285

На 01 января 2009 и 31 декабря 2009 года в составе добавочного капитала на субсчете 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» отражены суммы в размере 9 935 877 тыс. руб. и 9 856 029 тыс. руб. соответственно.

Сумма по субсчету 83.1 «Прирост стоимости при переоценке» была сформирована в момент реорганизации Общества в форме выделения на 01 июля 2006 года.

Общество ведет пообъектный учет сумм переоценок, относящихся к основным средствам, оставшимся в результате реорганизации в форме выделения других предприятий, и присоединяет их к нераспределенной прибыли по мере выбытия основных средств. Сумма переоценки объектов основных средств, проведенной до 2000 года, без пообъектной аналитики была перенесена с добавочного капитала в нераспределенную прибыль в размере 3 144 743 тыс.руб. (см. пояснения об изменении вступительных остатков в разделе 4.1).

Основные положения учетной политики Общества в 2009 году

1. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, которая определяется на дату принятия их к бухгалтерскому учету и исходя из способа их поступления. Стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется по фактическим затратам на их приобретение. В фактические затраты на приобретение включаются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;
- таможенные и патентные пошлины, связанные с уступкой прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги в случаях, предусмотренных законодательством, связанные с приобретением нематериального актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных в обмен на другое имущество, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, ЕСН, расходы на обязательное пенсионное страхование и взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве сотрудников, участвующих в создании нематериальных активов, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, проценты по кредитам и займам), за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Применяется линейный метод начисления амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) исходя из срока полезного использования, определяемого при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого предполагается получение экономических выгод (дохода).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

2. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой исходя из способа их поступления. Стоимость основных средств приобретенных за плату, определяется по фактическим затратам на их приобретение. В фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление включаются начисленные до принятия к бухгалтерскому учету объекта основных средств проценты по кредитам и займам, привлеченным для приобретения, сооружения или изготовления объекта, в случае, если плановый срок создания (приобретения, строительства) объекта превышает 1 год.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками).

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов. Текущая рыночная стоимость определяется на основании документально подтвержденных цен, действующих на аналогичный вид основных средств на дату принятия объектов к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость выбывающих в оплату таких основных средств ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах, обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Общество определяет стоимость поступающих объектов, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты.

Первоначальная стоимость инвестиционных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, плановый срок создания (приобретения, строительства) которых превышает один год) формируется с учетом затрат по кредитам и займам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива.

Если на создание инвестиционного актива израсходованы средства кредитов и займов, полученных на цели, не связанные с таким созданием, то проценты, причитающиеся к оплате кредитору (займодавцу), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме кредитов и займов, причитающихся к оплате кредитору (займодавцу), полученных на цели, не связанные с созданием такого актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», но стоимость которых не превышает 20 000 руб. (включительно) за единицу, не включаются в состав МПЗ, а отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств.

Применяется линейный метод начисления амортизации основных средств исходя из срока полезного использования, определяемого при принятии объекта к бухгалтерскому учету. Срок полезного использования определяется по вновь приобретаемым объектам на основании постановления Правительства РФ «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» №1 от 01 января 2002 года.

3. Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая определяется исходя из фактически произведенных затрат на приобретение и изготовление.

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, которая устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов переданных или подлежащих передаче, фактическая себестоимость полученных МПЗ определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные ценности.

Стоимость материалов длительного пользования при отпуске в производство отражается на соответствующих счетах учета затрат и одновременно на забалансовом счете в течение срока их службы.

Неотфактурованные поставки отражаются в бухгалтерской отчетности по ценам в соответствии с условиями договора с поставщиком. Задолженность перед поставщиками формируется с учетом НДС, который отражается на специально выделенном счете. Поступление расчетных документов отражается в общем порядке, установленном Учетной политикой.

Учет всех статей затрат по обычным видам деятельности ведется в разрезе постоянных и переменных затрат. Счета учета косвенных затрат 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно закрываются в дебет счета 20 «Основное производство» с последующим исчислением полной фактической производственной себестоимости произведенной продукции. Коммерческие расходы списываются на финансовый результат. Готовая продукция и товары отгруженные учитываются по фактической производственной себестоимости. Расходы обслуживающих производств и хозяйств включаются в состав производственной себестоимости готовой продукции.

Коммерческие расходы по реализации готовой продукции и товаров учитываются на 44 счете «Расходы на продажу». 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». Общехозяйственные расходы управленческих участков полностью признаются в текущем периоде в качестве расходов по обычным видам деятельности и списываются в дебет счета 20 «Основное производство».

5. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Затраты на приобретение финансовых вложений отражаются непосредственно на счете 58 «Финансовые вложения» в момент перехода к Обществу права собственности на ценные бумаги. В случае осуществления расходов, связанных с приобретением ценных бумаг до момента перехода финансовых рисков (права собственности), они предварительно учитываются Обществом на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в стоимость финансовых вложений в момент принятия вложений на учет.

· 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. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью на финансовые результаты в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода.

· Оценка финансовых вложений в дочерние и зависимые общества в виде акций, котируемых на рынке ЦБ и имеющих рыночную стоимость, производится по первоначальной (исторической стоимости).

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их списание осуществляется по балансовой стоимости, исходя из стоимости, сформированной на последнюю отчетную дату, т.е. с учетом начисленной разницы при доведении первоначальной стоимости до номинальной стоимости.

6. К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (т.е. не имеющие отношения к формированию затрат на производство продукции (работ, услуг) отчетного периода):

- расходы на разведку и оценку минеральных ресурсов. Расходами на разведку и оценку минеральных ресурсов признаются расходы, произведенные с момента получения Обществом юридических прав на проведение разведочных работ в пределах известной территории до того, как продемонстрирована техническая и коммерческая целесообразность добычи, а также получена соответствующая лицензия на добычу. При этом затраты, которые Общество понесло до момента получения юридических прав на проведение разведочных работ в конкретном районе, признаются прочими расходами и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы»;

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, которые подлежат списанию в течение срока действия договора (указанный порядок учета относится к учету правопользователя);

- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии, включая расходы за участие в конкурсе;

- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые Общество не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов;

- расходы, связанные с приобретением финансовых вложений, понесенные до момента принятия финансовых вложений к учету;

- прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, в сумме, превышающей 10 млн. руб.;
- расходы, связанные с подготовкой к первичной продаже акций Обществ на фондовом рынке;
- сумма превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей);
- расходы на страхование;
- прочие расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

В состав расходов будущих периодов не включаются стоимость материалов длительного пользования, расходы на горно-подготовительные работы, расходы по возмещению потерь сельскохозяйственного производства при изъятии земель для нужд производства.

7. Обязательства по кредитам / займам отражаются в составе кредиторской задолженности в соответствии с условиями и суммами по договору. Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с привлечением заемных средств, относятся на расходы того отчетного периода, в котором они были произведены и учитываются в составе прочих расходов. В случае существенности прямых затрат по кредитам и займам они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

8. Исчисление финансового результата деятельности Общества строится на принципе временной определенности фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с которым факты хозяйственной деятельности относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств.

Для отражения заработанных доходов и понесенных расходов в период, в котором доходы были фактически получены, а затраты понесены, при этом первичные документы, подтверждающие данные доходы и расходы еще не поступили или не прошли требуемую обработку, в учете применяется метод начисления.

Выручка признается при выполнении условий, указанных в п.12 ПБУ 9/99 «Доходы организации». Выручка от продажи продукции и оказания услуг, признаваемая для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов, отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

В случае, если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача работ, услуг, доходы признаются равномерно в течение срока действия договора, а расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

9. Общество формирует оценочные резервы: под обесценение финансовых вложений, под снижение стоимости материальных ценностей, по сомнительным долгам. Общество создает резервы предстоящих расходов и платежей: на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТП и резерв под условные обязательства.

Изменения Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2010 год

1. Общие положения.

Изменены сроки проведения инвентаризации отдельных активов (оборудования к установке и объектов капвложений). С 2010 года инвентаризацию оборудования к установке и объектов капвложений закреплено проводить ежегодно по состоянию на 1 октября;

Учет основных средств.

Дополнен раздел УП о порядке учета нефункциональных основных средств и капвложений:

- учет нефункциональных основных средств и капвложений, предназначенных к списанию/ликвидации;

- учет нефункциональных основных средств и капвложений, предназначенных для продажи.

Нефункциональные основные средства и капитальные вложения включаются в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, в момент подписания одного из следующих документов: протокол о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем, предварительный договор купли-продажи, договор купли-продажи.

Амортизация объектов нефункциональных основных средств переведенных в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, прекращается с даты переклассификации, поскольку их стоимость будет погашаться путем продажи.

Учет нефункциональных ОС и КВ, предназначенных для продажи, организован на счете 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» по балансовой (остаточной) стоимости нефункциональных основных средств или стоимости затрат в капитальные вложения.

В случае если балансовая стоимость данных активов превышает продажную стоимость, то в учете отражается их обесценение путем создания резерва под обесценение МПЗ.

В Бухгалтерском балансе внеоборотные активы, предназначенные для продажи, отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы» за вычетом величины сформированного резерва.

3. Формирование резервов.

3.1 Резерв под обесценение финансовых вложений.

Дополнено, что в случае существенного снижения акций ДЗО создается Резерв под обесценение акций дочерних и зависимых обществ, котируемых на рынке ценных бумаг. Сумма резерва определяется как разница между учетной (балансовой) стоимостью и их расчетной стоимостью.

3.2 Резерв под снижение стоимости МПЗ.

Дополнено порядком формирования резерва под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

- Резерв создается по каждому объекту внеоборотных активов на дату перевода объектов в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, на сумму разницы между продажной и балансовой стоимостью. Резерв восстанавливается в момент отражения в учете реализации внеоборотного актива.

- Учет резерва под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи, ведется на счете 14 «Резерв под снижение стоимости МПЗ», с указанием аналитического признака: «Резерв под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи».

3.3 Резерв на рекультивацию земель.

Резерв создается в целях равномерного включения предстоящих расходов на рекультивацию земель в издержки производства отчетного периода (п.72 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, п.3 ПБУ 8/01) и соблюдения требования осмотрительности (п.6 ПБУ 1/2008)..

Резерв по расходам на рекультивацию земельных участков признается в отчетности, если у предприятия существуют обязательства по восстановлению земельных участков, предусмотренные утвержденными проектами горнотехнической и биологической рекультивации обработанных земельных участков (прогнозируемыми расчетами профильных подразделений Общества), либо вытекающие из норм законодательства РФ о порядке землепользования.

Под объектами рекультивации понимаются объекты длительного хранения золошлаковых отходов, в отношении которых Обществом принято решение об окончании их фактического использования в течение 5 лет.

Этапы осуществления работ по рекультивации оцениваются с учетом намерений Общества о дальнейшей пролонгации (расторжении) договоров аренды земельных участков, используемых под объекты длительного хранения отходов.

В состав обязательств по рекультивации каждого объекта подлежат включению расходы по стоимости работ, начало исполнения которых планируется в течение ближайших 20 лет.

Если в соответствии с долгосрочным планом на рекультивацию по отдельным объектам, начало выполнения работ на рекультивацию приходится на период позже 2020 года, резервирование по таким объектам не производится, так как объем работ, связанный с рекультивацией и стоимостная оценка обязательства не может быть надежно оценена (вероятность возникновения данного события не может расцениваться как высокая).

Резерв по расходам на рекультивацию земельных участков первоначально будет признан в отчетности на 01.01.2010 г.

Анализ наличия обязательств на рекультивацию приведен в Приложении 1 к Пояснительной записке.

3. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА, ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ Анализ финансового состояния

За 2009 год отмечено снижением величины активов Общества на 8%, что главным образом является результатом уменьшения величины запасов и незавершенного строительства. Увеличение собственного капитала при одновременном уменьшении внеоборотных активов увеличило практически в 2 раза коэффициент обеспеченности собственными средствами. Это обусловлено, в первую очередь, увеличением собственного оборотного капитала, что свидетельствует о том, что все оборотные средства и часть внеоборотных активов сформированы за счет собственных средств.

На основании анализа показателей, отраженных в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках», можно сделать вывод, что в результате более низких темпов роста расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов по сравнению с темпом роста соответствующих доходов Общество повысило эффективность своей хозяйственной деятельности, о чем свидетельствует повышение показателя рентабельности продаж в 2 раза.

За отчетный период коэффициент оборачиваемости активов и оборачиваемости капитала незначительно увеличились. Данный факт вызван более высокими темпами роста выручки по сравнению с ростом активов и обязательств.

Увеличение коэффициента оборачиваемости материальных оборотных активов означает снижение запасов и затрат в незавершенном производстве. При этом показатель фондоотдачи значительно увеличился, что главным образом вызвано снижением суммы внеоборотных активов.

Снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает увеличение сроков погашения дебиторской задолженности, и рост продаж в кредит.

Увеличение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает снижение сроков погашения задолженности и уменьшение покупок в кредит.

Показатели удовлетворительности структуры баланса

Наименование показателя	Формула расчета	01.01.2009	31.12.2009	Изменение
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$U1 = (\text{стр.490} - \text{стр.190}) / (\text{стр.290} - \text{стр.230}) \text{ ф.1}$	0,30	0,53	0,23
Коэффициент автономии	$U2 = (\text{стр.490} + \text{стр.640} + \text{стр.650}) / \text{стр.700} \text{ ф.1}$	0,84	0,92	0,08
Коэффициент финансовой устойчивости	$U3 = (\text{стр.490} + \text{стр.590}) / \text{стр.300} \text{ ф.1}$	0,83	0,90	0,07
Коэффициент абсолютной ликвидности	$U4 = \text{стр.260} / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650}) \text{ ф.1}$	0,15	0,18	0,03

Коэффициент текущей ликвидности	$U5 = (\text{стр.290} - \text{стр.230}) / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650})$ ф.1	1,90	3,16	1,26
Рентабельность продаж	$U6 = \text{стр.050 ф.2} / \text{стр.010 ф.2}$	(0,06)	0,05	0,11

Коэффициент абсолютной ликвидности практически не изменился по сравнению с аналогичным показателем прошлого года. При этом показатель текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств, увеличился почти в 2 раза.

Причиной увеличения коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами по состоянию на 31 декабря 2009 года послужило снижение объема долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Увеличение коэффициента автономии обусловлено снижением величины долгосрочных и краткосрочных заимствований. Изменение остальных показателей произошло в незначительной степени.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Формула расчета	01.01.2009	31.12.2009	Изменение
Коэффициент оборачиваемости активов	$O1 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.300 на н.г.} + \text{стр.300 на к.г.}) / 2)$ ф.1	0,69	0,85	0,16
Коэффициент оборачиваемости материально-производственных запасов	$O2 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.210 на н.г.} + \text{стр.210 на к.г.}) / 2)$ ф.1	10,95	12,91	1,96
Фондоотдача	$O3 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.190 на н.г.} + \text{стр.190 на к.г.}) / 2)$ ф.1	0,93	1,14	0,21
Коэффициент оборачиваемости капитала	$O4 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.490 на н.г.} + \text{стр.490 на к.г.}) / 2)$ ф.1	0,79	1,01	0,22
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	$O5 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.230 на н.г.} + \text{стр.230 на к.г.} + \text{стр.240 на н.г.} + \text{стр.240 на к.г.}) / 2)$ ф.1	6,38	6,13	(0,25)
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	$O6 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.620 на н.г.} + \text{стр.620 на к.г.}) / 2)$ ф.1	12,92	14,26	1,34

Показатели оборачиваемости активов, МПЗ и капитала улучшились по сравнению с 2009 годом, показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности в 2009 году снизились в незначительной степени по сравнению с 2008 годом.

Величина чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 25 725 809 тыс. руб., за отчетный год увеличилась на 0,39%. Рентабельность собственного капитала составила 0,03%.

Рентабельность собственного капитала

Наименование показателя	Формула расчета	Значение
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	ЧП (стр.190 ф.2)	6716
Средняя величина собственного капитала, тыс. руб.	$(\text{СКо} + \text{СКб}) * 0,5 = (\text{стр.490 ф.1 на н.г.} + \text{стр.490 ф.1 на к.г.}) * 0,5$	25666007

Рентабельность собственного капитала, %	ROE= 100%*((ЧП/(СК_о+СК_б))*0,5)	0,03
--	---	-------------

Перспективы развития общества

Выработка электрической энергии до 2015 года возрастет на 9,5%

Рост выработки связан с:

- вводом нового генерирующего оборудования;
- ростом энергопотребления в ОЭС Сибири;
- снятием ограничений установленной мощности на генерирующем оборудовании электростанций.

Отпуск тепловой энергии за период 2010-2015г. изменится незначительно.

При этом планируется увеличение потребления по группе промышленных потребителей в связи со снижением тарифа за счет ликвидации перекрестного субсидирования и роста цен на газ, по всем остальным группам снижение в связи с переходом на нормативный метод расчета потребления, при котором потребление рассчитывается по температуре наружного воздуха.

Капитальные вложения в развитие и модернизацию до 2015 года составят 27 846 млн. руб.

Рост выручки всего составит 167%, в т.ч.:

- от реализации электрической энергии - 151%
- от реализации мощности - 204,6%
- от реализации тепловой энергии - 150%
- от реализации прочей продукции - 40%

Рост выручки от реализации электрической энергии и мощности связан с увеличением объемов реализации и ростом тарифов на электрическую энергию на 143,6% и мощность - 234 %, на тепловую энергию - ростом тарифов на 145%.

Рост тарифов, кроме инфляционной составляющей будет связан с введением в 2011 г. нового долгосрочного конкурентного рынка мощности (ДРМ), который позволит получать дополнительный доход на двух рынках - мощности и электроэнергии. Данный сектор ОРЭМ будет отличаться от существующего возможностью получения дополнительной прибыли ввиду маржинального ценообразования на нем.

При этом рост затрат в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России составит:

Индекс цены	2011	2012	2013	2014	2015
Материалы	9	8	7	6	5
Газ	15	15	7,1	6,1	5
Мазут	9	8,7	5	4,3	3,5
Уголь	9	8	7	6	6
Ж/д тарифы	9	8	7	6	5

В результате опережающего роста тарифов на электрическую и тепловую энергию над ростом затрат рентабельность реализации электрической и тепловой энергии к 2015 году возрастет с 4,7% до 15,4%, соответственно чистая прибыль возрастет в 5,5 раз.

Информация о совокупных затратах на энергетических ресурсов (в соответствии с требованиями закона №261-ФЗ от 23.11.2009)

тыс. руб.

Вид энергетических	2008 год	2009 год
--------------------	----------	----------

ресурсов				
	потреблено	оплачено	потреблено	оплачено
Электроэнергия	304 839	304 839	316 478	319 464
Теплоэнергия	3 087	3 087	2 770	2 072

Влияние динамики рыночных цен на продукцию (услуги), которую выпускает предприятие на финансовые результаты деятельности за отчетный период.

Показатель	2008 год			2009 год			Отклонение к предыдущему году
	Выручка от реализации, тыс.руб.	Объем реализации	Средняя цена реализации	Выручка от реализации, тыс.руб.	Объем реализации	Средняя цена реализации	
Реализация по основным видам деятельности, всего:	20 791 962			25 745 486			4 953 524
в том числе:							
- электроэнергия, МВт/ч всего	8 674 874	23 624 310	367,20 руб/МВтч	10 727 182	23 381 839	458,78 руб/МВтч	2 052 307
в том числе:							
- РД	6 246 323	18 679 201	334,40 руб/МВтч	6 967 500	15 289 115	455,72 руб/МВтч	721 177
- РСВ	2 198 048	4 507 603	487,63 руб/МВтч	3 126 274	6 815 209	458,72 руб/МВтч	928 226
- БР	205 591	412 906	497,91 руб/МВтч	571 168	1 185 636	481,74 руб/МВтч	365 577
- Свободные договоры				30 551	69 133	441,92 руб/МВтч	30 551
- Розничный рынок	24 912	24 600	1 012,70 руб/МВтч	31 688	22 746	1392,97 руб/МВтч	6 776
- мощность, МВт	4 912 231	4 195	97 580,61 руб/МВт В МЕСЯЦ	6 032 314	4 148,385	111 079,80 руб/МВт В МЕСЯЦ	1 120 083
- теплоэнергия, Гкал	6 987 815	14 590 569	478,93 руб/Гкал	7 171 292	14 541 392	493,16 руб/Гкал	183 477
- обеспечение передачи теплоэнергии (Барнаул)	50 812	1 791	28 370,74 руб/Гкал/час В МЕСЯЦ	532 093	4 310	123 461,80 руб/Гкал/час В МЕСЯЦ	481 281
- обеспечение передачи теплоэнергии (Новокузнецк)	-	-	-	420 845	1 943 813	216,50 руб/Гкал	420 845
- горячее водоснабжение, м ³	-	-	-	741 698	16 473 816	45,02 руб/м ³	741 698
- химически очищенная вода, т	166 230	40 531 487	4,10 руб/тонн	120 063	22 332 989	5,38 руб/тонн	(46 167)

Объем производства

Показатель	ед. изм.	2008 год			2009 год		
		план	факт	% к плану	план	факт	% к плану
выработка электроэнергии	млн.кВтч	24161,479	23635	98	24581	22220,296	90
средняя установленная мощность	МВт	4392,2	4380,6	100	4520,2	4484,0	100
отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	15 918 174	15 079 238	95	15 474 040	14 955 693	97

горячей воды	м.куб.	-	-	-	-	18 103 517	100
хим. очищенной воды*	тонн	-	48 470 740	-	-	28 372 342	-

Анализ рисков

№	Описание нарушения	Фактор риска	Оценка риска
1	Усиление контроля со стороны ФАС к производителям тепловой энергии и риски наложения санкций за нарушение законодательства об ограничении монополистической деятельности (в части ценообразования на тепловую энергию)	В случае расчета количества поставленной тепловой энергии жилищным организациям и физическим лицам не в соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.05.2006г. №307 и выявления данного факта ФАС возможно привлечение к административной и уголовной ответственности за злоупотребление доминирующим положением	Риск увеличился, так как правовая позиция по вопросу о применении постановления Правительства РФ от 23.05.2006г. №307 определена Президиумом ВАС РФ (постановление от 09.06.2009г. №525/09) и последовательно складывается на уровне арбитражных судов субъектов РФ.
2	Увеличение сумм дебиторской задолженности за поставленную тепловую энергию в адрес жилищных организаций и населения.	В настоящее время КЭ осуществляет определение количества поставленной жилищным организациям и населению тепловой энергии и горячей воды, руководствуясь Правилами учета тепловой энергии 1995г. Между тем, согласно п. 19 постановления Правительства РФ от 23.05.2006г. №307 определение количества тепловой энергии и горячей воды в случае отсутствия приборов учета должно осуществляться исходя из нормативов потребления соответствующего ресурса, установленных органами местного самоуправления.	Риск увеличился, поскольку после определения судебной практики Высшим Арбитражным судом РФ в 95% судебных дел суды придерживаются изложенной высшим судом позиции по данному вопросу.
3	Взыскание платы за негативное воздействие в части платы за сбор загрязняющих веществ в водные объекты по Беловской ГРЭС	Принимая во внимание фактическое осуществление со стороны Беловской ГРСЭ КЭ сброса сточных вод в водный объект - Беловское водохранилище существует риск привлечения к административной ответственности и предъявление исков о взыскании платы за негативное воздействие со стороны контролирующих органов	Риск увеличился с учетом того обстоятельства, что решением Центрального суда г. Кемерово от 28.10.2009г. были удовлетворены иски о взыскании платы за негативное воздействие в отношении сброса сточных вод Беловской ГРЭС за 2006-2009гг. Указанное решение было оставлено без изменения определением Кемеровского областного суда.

4	Усиление контроля со стороны прокуратуры и органов, осуществляющих экологический контроль, за нарушениями в сфере выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	В случае превышения установленных нормативов предельных выбросов в атмосферу и выявления данного факта уполномоченными органами возможно привлечение к административной и уголовной ответственности, а также предъявление исков о возмещении вреда, причиненного окружающей среде.	Риск сохраняется как высокий, принимая во внимание, что за последние 3 года Кемеровским и Новокузнецким межрайонными природоохранными прокурорами было предъявлено 5 исков, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. В настоящее время в производстве Центрального суда г. Кемерово находится исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора о взыскании порядка 45 млн. рублей ущерба, причиненного выбросом КЭ загрязняющих веществ в атмосферу г. Кемерово и г. Белово. Судебное заседание назначено на 19.01.2010г.
5	Усиление контроля со стороны прокуратуры и органов, осуществляющих экологический контроль, за нарушениями в сфере сбросов загрязняющих веществ в водные объекты	В случае превышения установленных нормативов предельных сбросов в водные объекты и выявления данного факта уполномоченными органами возможно привлечение к административной и уголовной ответственности, а также предъявление исков о возмещении вреда, причиненного окружающей среде.	Риск сохраняется как высокий, принимая во внимание, что за последние 3 года КЭ приняло участие в 7 судебных делах, связанных со сбросами загрязняющих веществ в водные объекты.
6	Усиление контроля со стороны прокуратуры и органов, осуществляющих экологический контроль, за исполнением хозяйствующими субъектами требованиями законодательства в области санитарно-защитных зон	Действующее законодательство предполагает наличие у каждого предприятия санитарно-защитной зоны, а также возлагает на хозяйствующие субъекты обязанность по ее организации и благоустройству (включая переселение жителей). В случае отсутствия у предприятия санитарно-защитной зоны и выявления данного факта уполномоченными органами возможно привлечение к административной и уголовной ответственности, а также предъявление исков о необходимости организации санитарно-защитной зоны и исков о обязанности переселения жителей, проживающих на территории санитарно-защитной зоны.	Риск сохраняется как высокий, принимая во внимание, что за последние 3 года КЭ приняло участие в 5 судебных делах, связанных с установлением и организацией санитарно-защитных зон. В настоящее время в производстве Кемеровского областного суда находится дело по исковому заявлению Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязанности КЭ внести изменения и дополнения в проект организации СЗЗ Беловской ГРЭС в части переселения жителей. Дата судебного заседания до настоящего времени не назначена.
7	Усиление контроля со стороны Ространснадзора за исполнением Обществом требований	Производственными структурными подразделениями Общества ведется регулярная погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на	Риск оценивается как высокий, учитывая наличие вступившего в законную силу решения АС КО от 17.12.2009 о привлечении Общества к административной

	законодательства в области безопасности движения и эксплуатации железнодорожного транспорта.	железнодорожном транспорте, отнесенная законодательством к лицензируемой. При этом соответствующей лицензии Общество не имеет. Ространснадзором выдано предписание о необходимости оформления соответствующей лицензии.	ответственности за данное правонарушение и наложении штрафа в размере 40т.р., а также наличие предписания Ространснадзора о необходимости оформления лицензии. В настоящее время проводится работа по получению лицензии.
8	Усиление контроля со стороны прокуратуры и органов, осуществляющих контроль за осуществлением деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химических объектов.	Нормами ФЗ «О лицензировании» №116-ФЗ от 21.07.1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» предусмотрено наличие лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химических объектов. 24.09.2009 истек срок действия лицензий на указанный вид деятельности.	Риск оценивается как высокий в случае невыполнения решения суда Центрального района г. Кемерово от 17.12.2009, согласно которого суд по иску прокуратуры обязал ОАО «Кузбассэнерго» получить данную лицензию до 15.03.2010г. В настоящее время проводится работа по получению лицензии.

4. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

4.1 Форма №1 «Бухгалтерский баланс»

С целью обеспечения сопоставимости и для более достоверного отражения результатов финансово-хозяйственной деятельности и имущественного положения Общества произошли изменения вступительных остатков по следующим статьям баланса:

Информация об изменении вступительных остатков по статьям баланса

тыс.
руб.

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
121	Земельные участки и объекты природопользования	-	439 573	439 573	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка 120 строки «Основные средства»
122	Здания, машины и оборудование	-	14 206 305	14 206 305	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка 120 строки «Основные средства»
140.1	Инвестиции в дочерние общества	-	334 054	334 054	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка 140 строки «Долгосрочные финансовые вложения»
140.3	Инвестиции в другие организации	-	51 384	51 384	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка 140 строки «Долгосрочные финансовые вложения»
140.5	Прочие долгосрочные финансовые вложения	-	1 516	1 516	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка 140 строки «Долгосрочные финансовые вложения»
150	Прочие внеоборотные активы	18 585	176 570	157 985	По состоянию на 01.01.2009 задолженность по авансам по капитальному строительству перенесена из стр.240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)», согласно замечаниям аудиторов
230	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	148 146	148 146	-	-
232	векселя к получению	-	19 556	19 556	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»
233	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	1 547	1 547	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
234	авансы выданные	-	713	713	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»
235	прочие дебиторы	-	126 330	126 330	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	3 815 392	3 649 974	(165 418)	1. 157 985 тыс. руб.- задолженность по авансам по капитальному строительству перенесена в стр.150 «Прочие внеоборотные активы» 2. По состоянию на 01.01.2009 сумма дебиторской задолженности в части НДС, исчисленного с авансов полученных, в размере 7 191 тыс. руб. перенесена в строку 270 «Прочие оборотные активы». 3. По состоянию на 01.01.2009 задолженность перед бюджетом отражена в разрезе налогов, бюджетов, видов платежей. Ранее на 31 декабря 2008 задолженность отражалась развернуто в разрезе налогов, бюджетов, видов платежей и районов (242 тыс.руб). В связи с этим уменьшена строка 240 и строка 626 на сумму 467 тыс. руб., увеличена строка 240 и 625. на сумму 225 тыс.руб.
243	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	4 721	4 721	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)»
244	авансы выданные	-	2 138 377	2 138 377	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)»
245	прочие дебиторы	-	137 323	137 323	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)»
246	начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	-	12 803	12 803	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)»
250	Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	1 600 796	1 600 796	-	-
252	прочие краткосрочные финансовые вложения	-	1 600 796	1 600 796	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения»

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
260	Денежные средства, в том числе:	656 775	656 775	-	-
261	касса	-	-	116	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 260 «Денежные средства»
262	расчетные счета	-	260 442	260 442	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 260 «Денежные средства»
263	валютные счета	-	395 997	395 997	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 260 «Денежные средства»
264	прочие денежные средства	-	-	220	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 260 «Денежные средства»
270	Прочие оборотные активы	138	-	7 191	По состоянию на 01.01.2009 сумма дебиторской задолженности в части НДС, исчисленного с авансов полученных, в размере 7 191 тыс. руб. перенесена из строки 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)» в строку 270 «Прочие оборотные активы».
420	Добавочный капитал	22 875 680	17 431 920	(5 443 760)	По состоянию на 01.01.2009 добавочный капитал в части переоценки основных средств, проведенной до 2000 г., в размере 3 144 743 тыс. руб. и дооценки акций ДЗО, выделившихся в ходе реформирования энергосистемы, в размере, 2 299 017 тыс. руб. отнесен на счет нераспределенной прибыли прошлых лет.
460	Нераспределенная прибыль прошлых лет, включая фонды	1 955 637	7 434 181	5 478 544	1. В связи с изменением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 с 24% до 20% произведена корректировка входящего сальдо по счету 77 «Отложенные налоговые обязательства» с отнесением возникшей в результате перерасчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли в сумме 34 784 тыс. руб. 2. По состоянию на 01.01.2009 добавочный капитал в части переоценки основных средств, проведенной до 2000 г., в размере 3 144 743 тыс. руб. и дооценки акций ДЗО, выделившихся в ходе реформирования энергосистемы, в размере 2 299 017 тыс. руб. отнесен на счет нераспределенной прибыли прошлых лет
510	Долгосрочные обязательства: Займы и кредиты, в том	500 000	500 000	-	-

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
	числе:				
511	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	500 000	500 000	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 510 «Займы и кредиты»
515	Отложенные налоговые обязательства	208 702	173 918	(34 784)	Сальдо по отложенному налоговому активу и отложенному налоговому обязательству в бухгалтерском балансе отражены в свернутом виде. В связи с изменением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 г. с 24% до 20% произведена корректировка отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в сумме 34 784 тыс. руб.: уменьшение отложенного налогового актива составило 85 696 тыс. руб.; уменьшение отложенного налогового обязательства 120 480 тыс. руб.
610	Краткосрочные обязательства: Займы и кредиты, в том числе:	2 819 090	2 819 090	-	-
611	кредиты банков, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	2 819 090	2 819 090	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Расшифровка строки 610 «Займы и кредиты»
620	Кредиторская задолженность, в том числе:	1 547 285	1 547 040	(242)	См. пояснения к строкам 625,626,628
622	векселя к уплате	-	43	43 448	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Сумма 43 448 тыс. руб. перенесена из строки 628 «прочие кредиторы»
623	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	72	72 233	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Сумма 72 233 тыс. руб. перенесена из строки 628 «прочие кредиторы»

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
624	задолженность перед персоналом организации	76 602	76	-	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Изменен код строки 622 на 624
625	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	23 116	13	9 552	1. По состоянию на 01.01.2009 сумма задолженности по отчислениям на социальное страхование, относящимся к бюджетным платежам, в размере 9 777 тыс. руб. перенесена из строки 625 «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами» в строку 626 «Задолженность перед бюджетом». 2. По состоянию на 01.01.2009 задолженность перед внебюджетными фондами отражена в разрезе налогов, видов платежей, бюджетов, ранее на 31.12.2008 задолженность отражалась развернуто в разрезе налогов, видов платежей, бюджетов, районов 225 тыс.руб. В связи с этим увеличена строка 240 и 625. на сумму 225 тыс.руб. 3. Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Изменен код строки 623 на 625
626	задолженность перед бюджетом	199 937	222 467	22747	1. По состоянию на 01.01.2009 сумма задолженности по отчислениям на социальное страхование, относящимся к бюджетным платежам, в размере 9 777 тыс. руб. перенесена из строки 625 «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами» в строку 626 «Задолженность перед бюджетом». 2. По состоянию на 01.01.2009 сумма задолженности по плате за загрязнение окружающей среды в размере 13 437 тыс. руб. перенесена из строки 628 «Прочие кредиторы» в строку 626 «Задолженность перед бюджетом». 3. По состоянию на 01.01.2009 задолженность перед бюджетом отражена в разрезе налогов, видов платежей, бюджетов, ранее на 31.12.2008 задолженность отражалась развернуто в разрезе налогов, видов платежей, районов (-467 тыс.руб.) В связи с этим уменьшена строка 240 и строка 626 на сумму 467 тыс. руб. 4. Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Изменен код строки 624 на 625
627	авансы полученные	-	46 935	46 935	Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой. Перенос из строки 628 «прочие кредиторы»
628	прочие кредиторы	207 639	31 000	(13 437)	1. По состоянию на 01.01.2009 сумма задолженности по плате за загрязнение окружающей среды в размере 13 437 тыс. руб. перенесена из строки 628 «Прочие кредиторы» в строку 626 «Задолженность перед бюджетом». 2. Изменение формы баланса, утвержденное учетной политикой: - изменен код строки 625 на 628 - сумма 46 935 тыс. руб. перенесена в строку 627

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
					- сумма 72 233 тыс. руб. - в строку 623 - сумма 43 448 тыс. руб. - в строку 622
910	Арендованные основные средства	75 467	14 129 971	14 054 504	1. Сумма Московского представительства. Договор аренды до 31.12.2008 - (4 661 тыс. руб.) 2. Кадастровая оценка арендованных земельных участков - 14 059 165 тыс. руб.
911 (2008 год)	в том числе по лизингу	45 222		(45 222)	Изменение названия строки отчетности, утвержденное учетной политикой
911 (2009 год)	Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецодежда и спецснастка)	-	51	51 715	Изменение названия строки отчетности, утвержденное учетной политикой

Показатели строк баланса раскрыты в нетто-оценке.

4.2 Строка 120 «Основные средства» в сумме 20 885 393 тыс.руб. составляет 94% к итогу раздела I баланса.

В течение отчетного периода произошло увеличение показателя строки 120 «Основные средства» на 826 899 тыс. руб. (4%). Увеличение обусловлено вводом новых объектов в эксплуатацию.

Изменение стоимости объектов основных средств, в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации за 2009 год составило 2 702 287 тыс. руб., что больше аналогичного показателя за 2008 год на 8%. За 2008 год данный показатель составил 2 479 793 тыс.руб.

Амортизация по объектам основных средств начислена в сумме 33 888 592 тыс. руб. Остаточная стоимость основных средств составила 20 885 393 тыс. руб.

Остаточная стоимость объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию, но находящихся в процессе государственной регистрации на 31 декабря 2009 года, составляет 1 789 901 тыс.руб. Перечень объектов недвижимости указан в Приложении 2 к Пояснительной записке.

Балансовая стоимость земельных участков, принадлежащие обществу на праве собственности или в бессрочном пользовании на 31 декабря 2009 года составляет 439 573 тыс. руб.

Перечень собственных земельных участков приведен в Приложении 3 к Пояснительной записке. Принятые сроки полезного использования по основным группам приобретенных основных средств приведены в таблице:

Группа основных средств	Сроки полезного использования, мес. Min-max
Здания	40-1589
Сооружения и передаточные устройства	24-1684
Машины и оборудование	10-992
Транспортные средства	5-387
Производственный и хозяйственный инвентарь	36-380
Прочие	23-361

Предоставление во временное пользование имущества по договорам аренды отражается в составе обычных видов деятельности. В течение 2009 года величина доходов от сдачи имущества в аренду составила 94 959 тыс. руб. что составляет менее 1% от выручки. В течение отчетного периода передача имущества в аренду осуществлялась, в основном, предприятиям группы ОАО «СУЭК».

Стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2009 года составила 14 135 044 тыс. руб., отражена в 910 строке баланса:

тыс. руб.

№ п/п	Объект, предмет договора аренды	Наименование арендодателя	№ и дата договора аренды	Срок действия договора аренды	Стоимость имущества на начало отчетного периода	Стоимость имущества на конец отчетного периода
-------	---------------------------------	---------------------------	--------------------------	-------------------------------	---	--

1	Земельный участок под водохранилище	Управление по земельным ресурсам и землеустройству Администрации г. Новокузнецка	01-1905 от 09.02.09 (водохранилище)	с 01.01.2009 до 01.01.2010	865 287	865 287
2	Земельный участок пгт. Инской под производственную площадку	МУ Комитет по земельным ресурсам и муниципальному имуществу г. Белово	6019/08 от 19.06.2008 6560/09 от 21.12.09	с 01.01.08 по 16.10.09 с 17.10.09 по 31.12.09	8 248 676	7 151 556
3	Прочие	-	-	-	5 016 008	6 118 201
	Итого	-	-	-	14 129 971	14 135 044

Основные средства, полученные в лизинг, учитываемые на балансе лизингодателя отсутствуют.

Первоначальная стоимость полностью амортизированных объектов основных средств на 31 декабря 2009 года, составляет 12 913 476 тыс. руб. Уровень существенности для расшифровки принят 3%, что составляет 387 404 тыс.руб.

В Обществе числятся объекты жилого фонда и внешнего благоустройства:

Инвентарный номер	Наименование объектов	тыс.руб.	
		Остаточная стоимость на 01.01.2009	Остаточная стоимость на 31.12.2009
ИА00036717	Квартира под гостиницу.	350	350
НФ00005044	Квартира Кузнецкой ТЭЦ по ул.Ленина 71	163	163
БФ-0000000000012200001	Многолетние насаждения (озеленение территории)	24	23
БФ-0000000000022200001	Многолетние насаждения для благоустройства промплощадок	14	12
БФ-0000000000042200001	Многолетние насаждения для благоустройства территории, расположенное по адресу г. Барнаул, пр-т	6	5
БФ-0000000000032200001	Многолетние насаждения.	157	145
БГ0008001а	Озеленение п/площадки	152	146
Итого		866	844

4.3 Строка 130 «Незавершенное строительство» в сумме 782 118 тыс. руб. составляет 4% от общей суммы раздела 1 баланса.

тыс. руб.

Наименование внеоборотных активов	Стоимость на 01.01.2009	Стоимость на 31.12.2009
Капитальное строительство ОС	1 033 542	
Приобретение отд.объектов ОС	178	
Выполнение НИОКР	300	
Увеличение стоимости ОС	225 664	
Монтаж и сборка оборудования	946 478	
Оборудование к установке	255 205	
Итого	2 461 367	

За отчетный период показатель снизился на 1 679 249 тыс. руб. (68%), в основном, за счет ввода в эксплуатацию объектов строительства и модернизации объектов основных средств.

4.4 Строка 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в сумме 386 954 тыс. руб., составляет 2% от общей суммы раздела 1 баланса. За отчетный период наблюдается уменьшение долгосрочных финансовых вложений на 37 830 тыс. руб. (9%), которое произошло за счет снижения рыночной стоимости акций ОАО «Русгидро».

Сведения о дочерних и зависимых обществах на конец 2009 года

№ п/п	Наименование юридического лица	Местонахождение	Доля в УК, принадлежащая ОАО "Кузбассэнерго", %	Виды деятельности (по ежеквартальному отчету)
1	ЗАО «АТП «Кузбассэнерго»	Российская Федерация, 650021, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Станционная, 4.	100	Обеспечение транспортно-экспедиционного обслуживания юридических и физических лиц.
2	ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	Российская Федерация, 650099, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Кузбасская, 37.	100	Оказание квалифицированной медицинской, в том числе специализированной помощи.
3	ОАО «ИАЦ Кузбасстехэнерго»	Российская Федерация, 650021, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Станционная, 17.	100	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций.
4	ОАО «Кузбасская энерго-ремонтная компания»	Российская Федерация, 650000, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Карболитовская, 10.	100	Выполнение строительно-монтажных работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и ремонту объектов промышленного и гражданского назначения в качестве генерального подрядчика и субподрядчика.
5	ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	Российская Федерация, 656037, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.	100	Ремонт тепловых сетей, сетей гидрозолоудаления, зданий и сооружений.

4.4 Строка 150 «Прочие внеоборотные активы» на конец отчетного периода в сумме 175 820 тыс.руб. составляет 1% от общей суммы раздела 1 баланса. Перечень расходов будущих периодов отражен в подразделе 4.7

тыс. руб.

Наименование	Стоимость на 01.01.2009	Стоимость на 31.12.2009
Авансы, выданные на капитальные вложения	157 985	161 053
Резерв по сомнительным долгам по авансам, выданным на капитальные вложения (с минусом)	-	(4 132)
Расходы на НИОКР	1 060	-
Расходы будущих периодов	17 525	18 899

4.5 Ограничения применения ПБУ 19/02

Отступление от норм п.20 ст.3 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02 отсутствуют.

4.6 Строка 210 «Запасы» составляет 1 670 032 тыс. руб. (25% от общей суммы 2 раздела баланса). За отчетный период произошло уменьшение этой статьи баланса на 671 472 тыс. руб. (29%), в основном, за счет:

- уменьшения сырья и материалов на 29%, что составляет 676 807 тыс. руб.;
- увеличения расходов будущих периодов на 62%, что составляет 5 465 тыс. руб.;

Движение резервов под снижение стоимости материальных ценностей

тыс. руб.

Наименование группы	Сальдо на 01.01.2009	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.2009
Резерв по МПЗ с низкой оборачиваемостью	13 744	416 726	305 880	
Резерв по неликвидным МПЗ	49 568	13 531	7 062	
Итого	63 312	430 257	312 942	

4.7 Строка 216 «Расходы будущих периодов» составляет 14 253 тыс. руб.

За отчетный период произошло увеличение этой статьи баланса на 5 465 тыс. руб. (62%), что в основном объясняется отражением расходов на приобретение права пользования разработанными стандартами ОАО РАО «ЕЭС России», первоначальная стоимость которого составляет 10 189 тыс.руб.

Движение расходов будущих периодов

тыс. руб.

Наименование	Остаток на 01.01.2009	Движение за период (увеличение)	Движение за период (уменьшение)	Остаток на 31.12.2009
Лицензии	797	-	265	532
Страхование	845	36 574	36 718	701
Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий	-	-	-	-
Расходы на оплату отпусков будущих периодов	26	2 069	1 935	160
Программное обеспечение	24 625	13 426	15 508	22 543
Прочие активы	20	10 436	1 240	9 216
Всего расходы будущих периодов	26 313	62 505	55 666	33 152
В том числе:	-	-	-	-
Расходы будущих периодов долгосрочные:	-	-	-	-
Лицензии	788	X	X	318
Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий	-	X	X	-
Программное обеспечение	16 717	X	X	11 437
Прочие активы	20	X	X	7 144
Итого по строке 150 «Прочие внеоборотные активы»	17 525	X	X	18 899
Расходы будущих периодов краткосрочные:	-	-	-	-
Лицензии	9	X	X	214
Страхование	845	X	X	701
Расходы на оплату отпусков будущих периодов	26	X	X	160
Программное обеспечение	7 908	X	X	11 106
Прочие активы	-	X	X	2 072
Итого по строке 216 «Расходы будущих периодов»	8 788	X	X	14 253

4.8 Строка 240 «Дебиторская задолженность» составляет 4 538 298 тыс. руб. (67% от общей суммы 2 раздела баланса). За отчетный период произошло увеличение этой статьи баланса на 888 324 тыс. руб. (24%) в основном за счет роста дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Дебиторская задолженность по строкам 241-245 баланса указана в оценке «нетто», за вычетом резервов по сомнительным долгам.

Информация о структуре дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма задолженности на 01.01.2009	Сумма резерва по сомнительным долгам на 01.01.2009	Сумма задолженности на 31.12.2009	Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2009
Общая сумма дебиторской задолженности (ф.№1 стр.240),	3 845 076	(195 102)	5 232 259	(693 961)
из них:				
покупатели и заказчики (стр.241)	1 534 511	(177 761)	3 583 579	(687 540)
задолженность дочерних и зависимых обществ (стр.243)	4 721	-	5 034	-
авансы выданные (стр. 244)	2 154 845	(16 468)	1 490 627	(469)
расчеты с прочими дебиторами (стр. 245)	138 196	(873)	129 672	(5 952)
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным (стр 246)	12 803	-	23 347	-

В Приложении к бухгалтерскому балансу (Форма №5) за 2009 год дебиторская задолженность показана в полной сумме без вычета резерва по сомнительным долгам. (п. 35 ПБУ 4/99, п. 73 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности).

4.9 Строка 241 «Покупатели и заказчики» в сумме 2 896 039 тыс. руб. (64% в структуре дебиторской задолженности) представлена непогашенной задолженностью преимущественно покупателей теплоэнергии и покупателей электроэнергии и мощности ОРЭМ. По сравнению с состоянием на начало года задолженность покупателей и заказчиков возросла на 1 539 289 тыс. руб. (113%).

тыс. руб.

№ п/п	Наименование контрагента	Задолженность на 01.01.2009	Задолженность на 31.12.2009	Изменения, увеличение (уменьшение)
1	Потребители электрической энергии и мощности	292 578	666 178	373 600
2	Потребители тепловой энергии	1 048 379	1 993 614	945 235
3	Прочие	15 793	236 247	220 454
	Итого	1 356 750	2 896 039	1 539 289

4.10 Строка 244 «Авансы выданные» в сумме 1 490 158 тыс. руб. (33% в структуре дебиторской задолженности) представлена выданными авансами транспортным предприятиям, поставщикам материально-производственных ресурсов и прочим предприятиям. По сравнению с началом года показатель уменьшился на 648 219 тыс. руб. (30%).

тыс. руб.

Наименование	Сумма на 01.01.09	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
Поставщики МТР	1 038 396	49	1 439 898	97
Транспортные предприятия	136 245	6	31 868	2
Прочие	963 736	45	18 392	1
Итого	2 138 377	100	1 490 158	100

4.11 Строка 245 «Прочие дебиторы» в сумме 123 720 тыс. руб. (3% в структуре дебиторской задолженности) по сравнению с началом периода уменьшилась на 13 603 тыс. руб. (10%) и представлена суммами:

тыс. руб.

Наименование	Сумма на 01.01.09	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	99 059	72	62 674	51
Прочие	38 264	28	61 046	49
Итого	137 323	100	123 720	100

4.12 Строка 250 «Краткосрочные финансовые вложения» на конец отчетного периода отсутствуют.

Структура финансовых вложений

тыс. руб.

Вид финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Долевые	423 268	385 438
- вклады в уставные (складочные) капиталы	423 268	385 438
Долговые	1 602 312	1 516
- полученные векселя	1 602 312	1 516
ВСЕГО	2 025 580	386 954

На балансе государственные ценные бумаги, муниципальные ценные бумаги, ценные бумаги иностранных эмитентов отсутствуют.

Информация о структуре долговых финансовых вложений по сроку погашения:

тыс. руб.

Вид финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Полученные векселя	1 602 312	1 516
- краткосрочные	1 600 796	-
- долгосрочные	1 516	1 516

Займы коммерческим организациям отсутствуют.

За отчетный период долговые финансовые вложения уменьшились на 1 600 796 тыс.руб., в связи с тем, что были предъявлены к погашению векселя ОАО «СУЭК» по договорам купли-продажи векселей №1 от 22.10.2008, №221208-2/VB от 22.12.2008, №251208-2/VB от 25.12.2008, №240209-2/VB от 24.12.2008.

Приобретенные права требования отсутствуют.

4.13 Строка 260 «Денежные средства» в сумме 376 762 тыс. руб.(6% к общей сумме 2 раздела баланса) за отчетный период уменьшились на 280 013 тыс. руб. (57%).

Расшифровка строки 130 «Прочие доходы» формы №4 «отчет о движении денежных средств»

Наименование	Сумма
Возвраты денежных средств (в т.ч. от поставщиков)	874 064
Возврат налогов	21 530
Возврат подотчетных сумм	1 031
Поступления по расчетам с персоналом по прочим операциям	2 447
Штрафы, пени, неустойки	55 135
Возврат госпошлины	132
Целевое и бюджетное финансирование	136 076
Реализация материалов (в т.ч. лома)	11 037
Возврат займов, предоставленных работникам	5 189
Возмещение ущерба	53
Страховые премии	185
Аренда имущества	56 109
Услуги водоснабжения	8 498
Путевки, марки	1 827
Авиабилеты	5 868
Оказание услуг связи	1 469
Возмещение расходов	1 912
Контрольно-диагностические услуги	4 348
Продажа валюты (рублевое покрытие)	434 189
Итого	1 621 099

Расшифровка строки 190 «Прочие расходы» формы №4 «отчет о движении денежных средств»

Наименование	тыс. руб Сумма
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	13 789
Алименты и прочие удержания с работников	67 759
Возмещение причиненных убытков, возмещение вреда	1 589
Услуги банков	21 257
Судебные издержки	2 611
Благотворительность и пожертвование	88 335
Возвраты денежных средств (в т.ч. покупателям)	184 646
Выплаты профсоюзам	8 959
Добровольное медицинское страхование работников	42 855
Страхование кроме страхования работников (в т.ч. имущественное страхование)	2 122
Расходы по проведению собрания акционеров	20 580
Расходы за пользование водными объектами	1 678
Отчисления в фонд энергосбережения	50 130
Расходы на проведение спортивных мероприятий	2 435
Медицинское обслуживание неработающих пенсионеров	15 013
Членские взносы	8 115
Займы, выданные работникам	3 055
Путевки, марки	4 336
Приобретение валюты	439 982
Штрафы, пени, неустойки	143 985
Итого	1 123 231

4.14 Строка 270 «Прочие оборотные активы» составляет 16 453 тыс. руб.; в том числе:

- «Недостачи и потери от порчи ценностей» - 830 тыс. руб., что составляет 5% от общей суммы «Прочих оборотных активов».

По итогам отражения результатов годовой инвентаризации 2009 года увеличение по данной статье составило 830 тыс.руб.

- «НДС по авансам полученным» -15 623 тыс. руб., что составляет 95% от общей суммы «Прочих оборотных активов».

Структура прочих оборотных активов

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма на 01.01.09	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
НДС по авансам полученным	7 192	98	15 623	95
Недостачи и потери от порчи ценностей	-	-	830	5
Собственные акции (доли)	137	2	-	-
Итого:	7 329	100	16 453	100

4.15 Строка 490 «Капитал и резервы» в сумме 25 614 831 тыс. руб. (88% валюты баланса) по сравнению с началом года увеличилась на 6 662 тыс. руб.

Структура капитала и резервов

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма на 01.01.09	Доля к итогу, %	Сумма на 31.12.09	Доля к итогу, %
Уставный капитал (стр.410)	706 760	3	706 760	3
Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр.411)	-	-	-	-
Добавочный капитал (стр.420)	17 431 920	89	17 352 073	67
Резервный капитал (стр.430)	35 308	-	35 308	-
Целевые финансирования и поступления (стр. 450)	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет (стр.460/465)	7 434 181	8	7 513 974	29
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года (стр.470/475)	-	-	6 716	-
Итого строка 490:	25 608 169	100	25 614 831	100

По состоянию на 31.12.2009г. величина добавочного капитала составляет 17 352 073 тыс.руб., которая сложилась в результате дополнительной эмиссии акций в сумме 7 496 044 тыс.руб., и переоценок объектов основных средств в сумме 9 856 029 тыс.руб.

В отчетность Общества за 2009 год было внесено изменение путем корректировки входящего сальдо, касающееся переноса из добавочного капитала в нераспределенную прибыль стоимости реализованных акций дочерних Обществ, выделившихся в ходе реформирования, в сумме 2 299 016 тыс.руб., и суммы дооценки объектов основных средств без пообъектной аналитики в сумме 3 144 743 тыс.руб.

Уменьшение добавочного капитала в 2009 году на 79 847 тыс.руб. обусловлено направлением сумм дооценки по списанным основным средствам в нераспределенную прибыль прошлых лет.

4.16 Строка 510 «Долгосрчные займы и кредиты» на конец отчетного периода погашены.

тыс.руб.

Наименование кредитора	Доля к итогу суммы задолженности по займу, %	Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	Доля к итогу суммы задолженности по займу, %	Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	Срок погашения займа
		01.01.2009		31.12.2009			
ТрансКредитБанк	100	500 000	-	-	-	-	-
Итого	100	500 000		-	-	--	-

4.17 Строка 610 «Займы и кредиты» на конец отчетного периода погашены.

Показатель представлен кредитами банков (% к общей сумме краткосрочных займов и кредитов):

тыс. руб.

Наименование кредитора	Доля к итогу суммы задолженности по кредиту, %	Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	Доля к итогу суммы задолженности по кредиту, %	Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	Срок погашения кредита
		01.12.2009		31.12.2009			
Газпромбанк	10	300 590	590	-	-	-	-
Сбербанк России Кемеровский Филиал ОАО г. Кемерово	89	2 503 825	3 825	-	-	-	-
Райффайзенбанк	1	14 675	14 675	-	-	-	-
Итого	100	2 819 090	19 090	-	-	-	-

За 2009 год произошло общее уменьшение привлеченных заемных средств, при этом сумма по долгосрочным и краткосрочным обязательствам сократилась на 100%.

тыс. руб.

Наименование	Строка баланса	Обязательства на 01.01.2009	Обязательства на 31.12.2009	прирост в сумме	прирост в %
Долгосрчные обязательства					
Займы и кредиты	510	500 000	-	(500 000)	(100)
Кредиты банков	511	500 000	-	(500 000)	(100)
Займы	512	-	-		
Краткосрочные обязательства					
Займы и кредиты	610	2 819 090	-	(2 819 090)	(100)
Кредиты банков	611	2 819 090	-	(2 819 090)	(100)
Займы	612	-	-	-	-
Итого		3 319 090		(3 319 090)	(100)

4.18 Строка 620 «Кредиторская задолженность» составила 2 099 060 тыс. руб. (72% к общей сумме V раздела баланса). За отчетный период статья баланса увеличилась на 552 017 тыс. руб. (36%). Основную часть в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками - **строка 621 «Поставщики и подрядчики»** в сумме 1 036 926 тыс. руб. (50% кредиторской задолженности), а также задолженность перед бюджетом - **строка 626 «Задолженность перед бюджетом»** - 713 503 тыс. руб. (34% кредиторской задолженности).

Отношения с поставщиками оцениваются Обществом как стабильные и долгосрочные. Просроченная кредиторская задолженность составляет 420 606 тыс.руб.

Структура и динамика показателя «Прочая кредиторская задолженность» (стр.628)

тыс.руб.				
Наименование показателя	Сумма на 01.01.09	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
Расчеты с персоналом по предоставленным займам	-	-	1 319	3
Расчеты по аренде земли	16 075	51	14 889	36
Расчеты по исполнительным листам	2 643	8	2 540	6
Прочие расчеты с кредиторами	12 868	41	22 687	55
Итого:	31 586	100	41 435	100

4.19 Строка 650 баланса «Резервы предстоящих расходов» На предприятии в 2009 году были созданы резервы на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на выплату вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТП и резерв под условные обязательства.

Движение резервов предстоящих расходов и платежей

тыс. руб.				
Наименование группы	Сальдо на 01.01.2009	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.2009
Резерв на предстоящую оплату отпусков	82 918	207 488	232 709	57 697
Резерв на вознаграждения по итогам года	103 180	100 822	132 570	
Резерв по условным обязательствам	693 627	2 828 481	2 792 706	7
Итого	879 725	3 136 791	3 157 985	8

Резерв по условным обязательствам

В отчетности Общества по состоянию на 01.01.2009 г. в составе расходов предстоящих расходов и платежей был отражен резерв по условным фактам хозяйственной деятельности в размере 693 627 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2009г. отражен резерв в размере 729 402 тыс.руб., в том числе:

1. Резерв по налоговым спорам.

Резерв, сформированный в 2008 году в размере 693 627 тыс. руб., использован частично:

7 358 тыс. руб. - восстановлен в связи с рассмотрением ФНС РФ апелляционной жалобы ОАО «Кузбассэнерго» и признанием необоснованного начисления налога на прибыль и соответствующих финансовых санкций;

23 012 тыс.руб. - в связи с начислением и оплатой налогов по выездной налоговой проверке за 2005-2006 гг. на основании Решения МИ ФНС РФ по КН № 4 от 26.11.2008 г. № 03-01-23/240.

В связи с обжалованием Решения МИ ФНС РФ по КН № 4 от 26.11.2008 г. № 03-01-23/240 в части доначисления водного налога и соответствующих финансовых санкций в сумме 388 359 тыс.руб. созданный резерв не использован (судебное рассмотрение назначено на 03.02.2010 г.). Соответственно, не погашена сумма условного обязательства по уплате водного налога за 2007-2008 гг. в размере 274 899 тыс.руб.

Арбитражным судом г.Москвы от 05.02.10г. по делу №А40 -85960/09-151-591 об обжаловании вышеуказанного Решения МИ ФНС РФ по КН № 4 от 26.11.2008 г. было вынесено решение в пользу Общества. МИ ФНС РФ по КН №4 подала апелляционную жалобу от 05.03.10г.

В 2009 году в Резерв включено условное обязательство по уплате пени в сумме 20 581 тыс.руб., рассчитанной за период январь-июнь 2009 года по водному налогу, доначисленному по выездной проверке. Данная сумма пени также обжалуется в судебном порядке.

Исходя из оценки степени вероятности возникновения обязательств по уплате оспариваемых сумм водного налога, пени и штрафов в размере 408 940 тыс. руб., а также учитывая высокую степень вероятности возникновения аналогичных обязательств по уплате водного налога за период 2007-2008 гг. в сумме 274 899 тыс. руб., в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Условные факты хозяйственной деятельности” (ПБУ 8/01) отражен резерв в размере 683 839 тыс.руб.

2. Резерв по судебным разбирательствам (кроме налоговых).

В 2009 году на основании искового заявления Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора о взыскании ущерба окружающей среде за выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2008 год в размере 45 515 287 руб. по г. Кемерово и 48 236 руб. по г. Белово, а также исходя из оценки высокой степени вероятности возникновения обязательств по погашению указанного ущерба, в резерв включено условное обязательство в размере 45 563 тыс.руб.

4.20 Форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»

Расчет сопоставимых данных не производился, так как изменение учетной политики в 2009 году не повлекло за собой возможное изменение данных за 2008 год.

4.21 Выручка (стр.010) от реализации товаров, продукции, работ, услуг за 2009 год составила 25 887 606 тыс. руб. Динамика в структуре доходов по сравнению с прошлым отчетным периодом представлена в таблице.

Структура выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг

Наименование	2008		2009		Изменение, %
	сумма	%	сумма	%	
Выручка (стр.010)	20 925 502		25 887 606		24
в т.ч. от продажи Электроэнергии	8 674 875		10 727 182		24
Мощности	4 912 231		6 032 314		23
Теплоэнергии	6 987 815		7 171 292		3
Прочее (в т.ч. работы, услуги)	350 581		1 956 818		458

4.22 Себестоимость (стр. 020) проданных товаров, продукции, работ, услуг относительно себестоимости 2008 года возросла на 12 % и составила 24 641 864 тыс. руб., в т.ч.

- Себестоимость работ, услуг и пр. - 23 603 730 тыс.руб.;
- Себестоимость прочие - 1 038 134 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом себестоимость увеличилась за счет изменения следующих показателей:

Структура затрат по элементам

тыс. руб.

Элементы затрат	2008		2009		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Материальные затраты	14 253 902		16 224 318		
Затраты на оплату труда	1 928 496		2 074 728		
Отчисления на социальные нужды	388 364		415 308		
Амортизация	1 492 404		1 652 178		
Прочие,	4 008 876		4 275 332		
в том числе:					
-покупная энергия и мощность	1 659 286		1 797 966		
-налоги и другие обязательные платежи	830 100		935 925		
-плата за аренду (включая лизинг)	432 055		581 595		
-информационные, консультационные и аудиторские услуги	132 676		116 533		
-прочие	954 759		843 313		
Итого	22 072 042		24 641 864		

4.20 Коммерческие расходы (стр.030) уменьшились с 16 674 тыс. руб. до 15 499 тыс. руб. или на 7% по сравнению с 2008 годом, что связано с изменением следующих показателей:

Структура коммерческих расходов

тыс. руб.

Статья расходов	2008		2009		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Услуги АТС	13 318	80	11 870	76	(11)
Услуги ЦФР	3 356	20	3 205	21	(5)
Прочие коммерческие расходы	-	-	424	3	-
Итого	16 674	100	15 499	100	(7)

4.21 Управленческие расходы (стр.040) - движение отсутствует.

4.22 Обществом получены **прочие доходы** в сумме 2 153 254 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Статья доходов	2008		2009		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Курсовые разницы	2 513	1	85 462	4	3300
Доходы по реализации ценных бумаг	160 000	20	1 093 684	51	584
Реализация основных средств	9 434	1	167 697	8	1678
От реализации МПЗ	74 083	9	99 313	5	34
Проценты к получению	297 679	37	192 428	9	(35)
Прибыль прошлых лет	11 250	2	152 254	7	1253
Восстановление резерва по сомнительным долгам	67 803	8			(100)
Восстановление резерва под снижение стоимости ТМЦ	17 248	2			(100)
Выявленные излишки при инвентаризации	10 128	1	125 748	6	1142
Целевое финансирование	106 601	13			(100)
Стоимость ТМЦ при списании ОС	26 210	3	19 563	1	(25)
Доход от возмещения затрат в зоне торгвли мощностью	-	-	51 390	2	100
Переоценка финансовых вложений	-	-	27 725	1	100
Суммы дооценки активов	-	-	65 069	3	100
Прочие	19 544	3	72 921	3	273
Итого	802 493	100	2 153 254	100	(168)

4.22 Прочие расходы составили 3 258 947 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Статья расходов	2008		2009		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
От реализации основных средств, квартир	4 759	-	162 712	5	3319
От продажи ценных бумаг	19 380	1	1 038 933	32	5261
От реализации прочих активов	414	-	443	-	7
Услуги банков	59 666	3	70 086	2	17
Резерв по сомнительным долгам	156 638	8	509 313	16	225
Резерв под снижение	7 039	1	117 315	4	1567

стоимости ТМЦ					
Резерв по прочим условным обязательствам	693 628	35	35 774	1	(95)
Списание активов	133 290	7	382 482	12	187
Курсовые разницы	12 787	1	49 319	2	286
Убытки прошлых лет	41 495	2	66 127	2	59
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения (арбитражного суда) об их взыскании	29 867	2	22 719	1	(24)
Расходы на возмещение затрат в зоне торговли мощностью	218 845	11	119 157	4	(46)
Материальная, спонсорская и благотворительная помощь, в т.ч.:	96 941	5	88 575	2	(9)
Отчисления в Фонд энергосбережения	41 677	2	50 130	1	20
От реализации МПЗ	66 655	3	92 149	3	38
НДС, не принятый к вычету	-	-	20 059	1	100
Списание дебиторской задолженности нерезиденту к взысканию	1 039	-	744	-	(28)
Расходы по организации выпуска ценных бумаг	219 876	11	-	-	(100)
Затраты на демонтаж по объектам незавершенного строительства	1 308	-	-	-	(100)
Проценты к уплате	118 505	6	278 860	8	135
Прочие расходы	46 711	2	154 050	4	230
Всего прочие расходы	1 970 520	100	3 258 947	100	65

4.24 Активы и обязательства в иностранной валюте.

Официальные курсы, установленные Центральным Банком РФ на 31 декабря 2009 года, составляют:

- 30,2442 руб./дол. США;
- 43,3883 руб./ЕВРО;
- 48,0429 руб./фунт стерлингов.

В отчет о движении денежных средств денежные потоки, связанные с покупкой и продажей иностранной валюты, не включались, поскольку обороты между счетами учета денежных средств (50, 51, 52, 55, 57) не учитываются. Денежные потоки отражаются в форме №4 по курсу на дату совершения операции.

4.25 Информация о распределении прибыли за 2008 год

По итогам 2008 года деятельность Общества была убыточной.

руб.

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года), в рублях	6716311
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении шт.	70 675 984 774
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	0,0001

В течение отчетного года Обществом не размещались обыкновенные акции без оплаты либо по цене ниже рыночной стоимости, поэтому значение средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, не подлежит корректировке.

В связи с отсутствием у Общества конвертируемых в обыкновенные акции ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций, в отчетности рассчитывается только показатель «базовая прибыль на акцию», который составил менее 1 копейки как в 2008г., так и в 2009г.

4.26 Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Условный доход по налогу на прибыль за 2009 год составил 24 910 тыс. руб.

В отчетном периоде возникли постоянные разницы в сумме 1 074 435 тыс. руб., временные вычитаемые разницы в сумме 182 510 тыс. руб., временные налогооблагаемые разницы в сумме 1 016 475 тыс. руб., которые повлекли корректировку условного дохода по налогу в целях определения текущего налога на прибыль.

В результате постоянное налоговое обязательство составило 214 887 тыс. руб., отложенный налоговый актив составил -36 502 тыс. руб. отложенное налоговое обязательство составило 203 295 тыс. руб.

На конец отчетного периода была проведена инвентаризация временных и налогооблагаемых разниц.

В соответствии с положениями Учетной политики суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств показываются в бухгалтерском балансе свернуто. Превышение суммы отложенных налоговых обязательств над суммой отложенных налоговых активов составило по состоянию на 01 января 2009 года 173 918 тыс. руб., превышение суммы отложенных налоговых обязательств над суммой отложенных налоговых активов составило по состоянию на 31 декабря 2009 года 274 908 тыс. руб.

5. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ниже приведена информация о наличии и величине выданных организацией гарантий, обязательств, вытекающих из учтенных (дисконтированных) организацией векселей, и других аналогичных обязательств, принятых на себя организацией.

Обеспечения обязательств и платежей полученные отражены в строке 950 к справке о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, по сравнению с началом периода увеличилось на 157 276 тыс.руб.,

тыс. руб.

Наименование залогодателя	Вид залога (поручительство)	Залоговая сумма на 01.01.2009	Залоговая сумма на 31.12.2009	Срок исполнения обязательства
Бийскэнерго	Залог - Недвижимое имущество	-	158	01.02.2020
Кузбасстехэнерго	Залог - Недвижимое имущество			31.12.2010
Работники предприятия	-			-
Итого	-	3 296	160 572	-

Обеспечения обязательств и платежей выданные отражены в строке 960 к справке о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, по сравнению с началом периода уменьшились на 100%, на начало года залог составлял 517 818 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Вид залога (поручительство)	Залоговая сумма на 01.01.2009, тыс. руб.	Залоговая сумма на 31.12.2009, тыс. руб.	Срок исполнения обязательства
Сбербанк России Кемеровский Филиал ОАО г.Кемерово	Залог	517 818	-	16.09.2009
Итого	-	517 818	-	-

Характеристика условных обязательств

В соответствии с нормами Земельного Кодекса РФ (пп.6 п.1 ст.13) у Общества существуют обязательства по рекультивации золоотвалов. Под рекультивацией золоотвалов понимается комплекс работ, направленных на восстановление земель, нарушенных в процессе особо длительного хранения золошлаковых отходов.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. № 140 рекультивация земель, нарушенных юридическими лицами и гражданами при складировании, захоронении промышленных, бытовых и других отходов, загрязнении участков поверхности земли, если по условиям восстановления этих земель требуется снятие плодородного слоя почвы, осуществляется за счет собственных средств юридических лиц и граждан в соответствии с утвержденными проектами рекультивации земель, получившими положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Перечень объектов рекультивации - золоотвалов с указанием их основных параметров (площадь объекта, договор аренды земли, краткая характеристика, перспективы использования) представлен в прилагаемой таблице.

По золоотвалу №1 Кемеровской ТЭЦ принято решение о необходимости его рекультивации, срок которой определен на 2011 год. Расчет обязательств по рекультивации данного объекта произведен исходя сметной стоимости рекультивации 1га золоотвала аналогичной станции (Южно-Кузбасская ГРЭС), определенной Томским отделением Сибирского ЭНТЦ, с учетом пересчета стоимости в цены 2009г. Размер резерва составил 40594 тыс.руб., первоначальное признание резерва на рекультивацию земель в размере 33 548 тыс.руб. будет произведено по состоянию на 01.01.2010 путем корректировки входящего сальдо соответствующих статей бухгалтерского баланса.

Другие золоотвалы электрических станций Общества являются действующими (8 объектов) либо в случае выведения части из них на настоящий момент из эксплуатации (4 объекта) рассматриваются альтернативные варианты складирования и утилизации золошлаковых отходов, для чего предусмотрены соответствующие мероприятия в инвестиционной программе Общества.

Учитывая разработку вышеуказанных альтернативных вариантов использования рассматриваемых золоотвалов и отсутствие запланированных мероприятий по их рекультивации, а также тот факт, что договоры аренды земельных участков под рассматриваемыми объектами рекультивации продлены на неопределенный срок, существует неопределенность в отношении срока исполнения обязательств и их величины.

Общество является истцом и ответчиком в судебных процессах, в том числе с налоговыми органами, возникающих 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.

Судебные дела по существенным неимущественным спорам по состоянию на 31.12.2009

1) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязанности внесения в проект организации санитарно-защитной зоны Беловской ГРЭС мероприятий и средств по переселению жителей. Решением суда первой инстанции от 16.03.2009 в удовлетворении исковых требований отказано. Определением Кемеровского областного суда от 31.07.2009 решение отменено - дело направлено на новое рассмотрение. Решением суда первой инстанции от 28.10.2009г. исковые требования удовлетворены. ОАО "Кузбассэнерго" подана кассационная жалоба. Судебное заседание кассационной инстанции до настоящего времени не назначено.

2) Исковое заявление ОАО "Западно-Сибирский металлургический комбинат" о признании недействительным Соглашения от 31.07.2006 (определяет принципы несения солидарной ответственности выделившимися в результате реорганизации лицами). Решением от 02.12.2008 в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением 7 ААСа от 18.03.2009 решение суда оставлено без изменения. Постановлением ФАС ЗСО от 07.07.2009 дело направлено на новое рассмотрение. Решением АС КО от 27.10.2009 в удовлетворении исковых требований отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 09.02.2010.

3) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязанности ОАО "Кузбассэнерго" осуществить расчет платы за сброс сточных вод в Беловское водохранилище и представить данный расчет в Ростехнадзор по КО. Решением от 29.10.2009 исковые требования удовлетворены частично - за период с 2007 по 2009г.г. Определением Кемеровского областного суда от 23.12.2009 решение оставлено без изменения.

4) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании частично недействительным решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008 №03-1-23/240 принятое по итогам выездной налоговой проверки, согласно которого доначислен НДС и налог на прибыль по "проблемным" организациям, доначислен налог на имущество 69 449 руб. в связи с неправильной переоценкой ОС, доначислен водный налог в размере 244 млн. руб.

Общая оспариваемая сумма - 411 093 317 руб. Судебное заседание назначено на 03.02.2010.

5) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании частично недействительными требований №17, 17А об уплате налогов в общей сумме 410987869 рублей, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008 Определением суда от 20.08.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

6) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании недействительным решения Межрайонной ИФНС России №8 по Кемеровской области №2695 от 04.08.2009. о взыскании водного налога в размере 244 134 733 руб. пени в размере 95 397 352 руб., штрафа в размере 48 826 946 руб. за счет денежных средств ОАО «Кузбассэнерго» на счетах в банках, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008. Общая оспариваемая сумма 388 359 031 руб. Определением суда от 28.08.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-92629/09-112-655.

7) о признании недействительным требования №2108 об уплате пени в размере 20 580 558 руб., начисленной на сумму водного налога, доначисленного по решению МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008г. Рассмотрение дела приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

Судебные дела по существенным имущественным спорам (свыше 10 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2009:

1) Исковое заявление ОАО "Новокузнецкая энергетическая компания" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии в размере 57 421 859 руб.

основного долга и 276 092 руб. пени. Определением суда от 25.11.2009г. исковое заявление оставлено без рассмотрения.

2) Исковое заявление ОАО "МРСК Сибири" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 36 992 762 руб., возникшего по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии (мощности). Определением суда от 24.12.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК.

3) Исковое заявление ОАО "Новокузнецкая энергетическая компания" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии в размере 106 870 799 руб. 91 основного долга и 2 159 235 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Предварительное судебное заседание назначено на 26.01.2010.

4) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора о взыскании ущерба окружающей среде за выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2008 год в размере 45 515 287 руб. по г.Кемерово и 48 236 руб. по г. Белово. Судебное заседание отложено на 19.01.2010.

5) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании 15 644 410 руб. по Соглашению от 31.07.2006 между ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат», ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (при реорганизации). Решением от 20.05.2009г. иски удовлетворены в размере 14 327 482 руб. в связи с уменьшением истцом суммы требований. Ответчиками поданы апелляционные жалобы. Определением 7 ААС производство по делу приостановлено до вступления в силу судебного акта по делу №А27-10115/2008-7.

6) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании с ОАО "Алтайэнергосбыт" задолженности по договору купли-продажи электрической энергии в размере 14 243 526 руб. Решением от 21.10.2009 иски удовлетворены в полном объеме. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 08.02.2010.

7) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании с ОАО "Алтайэнергосбыт" неосновательного обогащения, возникшего в связи с исполнением регулируемого договора на ОРЭМ №RDM-PALTENER-SKUZENGG7-02KP-06-S, в размере 36 992 762 руб. Определением АС АК от 26.11.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК.

8) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 64 158 573 руб. с ОАО "Управляющая компания "Свой дом". Решением от 20.11.2009 иски удовлетворены в части - в размере 22 194 729 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 15.02.2010.

9) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 53 406 568 руб. с ООО БГУК «Родной Барнаул». Судебное заседание отложено на 26.01.2010.

10) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 23 064 110 руб. с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-1 Октябрьского района". Решением суда от 19.11.2009 иски удовлетворены в части - в размере 15 851 405 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 24.02.2010.

11) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договорам на отпуск и пользование тепловой энергией (№№ 5001, 8040) в размере 33 476 642 руб. с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-2 Октябрьского района". Решением суда от 09.11.2009 иски удовлетворены частично - в размере 20 065 327 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 03.02.2010.

12) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией 28 380 507 руб. с ООО «Городская управляющая

компания». Решением суда от 21.09.2009 иски удовлетворены в части - в размере 11 555 287 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Постановлением апелляционной инстанции от 16.12.2009 решение первой инстанции оставлено без изменения. Готовится кассационная жалоба.

13) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 14 134 414 руб. с ООО "Управляющая компания ЖЭУ N 6 Октябрьского района". Судебное заседание отложено на 25.01.2010.

14) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией 22 396 504 руб. с МУП ЖЭУ-47 «Строитель». Решением суда от 12.01.2010 требования удовлетворены в полном объеме.

15) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 12 469 036 руб. с МУП УК «Центральная» Центрального района г. Барнаула. Решением суда от 15.01.2010 требования удовлетворены в части - в размере 3 663 579 руб. Готовится апелляционная жалоба.

Резервы по условным обязательствам раскрыты в п.4.17 Строка 650 баланса «Резервы предстоящих расходов».

6. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

В отчетном периоде Общество не вело совместной деятельности с другими организациями.

7. ПОЯСНЕНИЯ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В отчетном периоде Общество не принимало решения о прекращении части деятельности.

8. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ.

Информация по сегментам не раскрывается в связи с наличием единственного операционного сегмента - производство и реализация тепловой и электрической энергии (мощности), и единственного географического сегмента - Российской Федерации.

9. ПОЯСНЕНИЯ ПО СОБЫТИЯМ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.

События, существенно отразившиеся на финансовом положении Общества, в 2010 году не происходили.

10. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИЯМ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.

Характер отношений со связанными сторонами в 2009 году: Общество контролируется и на него оказывается значительное влияние юридическим лицом. Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом. Общество контролирует и оказывает значительное влияние на связанные стороны.

Объем дебиторской и кредиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009	Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
ООО Сибирская ГК УК	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	-			Торговая КЗ	11 6	
ОАО «СУЭК»	Общество контролируется и на него оказывается значительное влияние юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	39 879	97 24
		Авансы выданные	1 430 975	1 802 892	-	-	
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы		1 600 796	-	-	
		Задолженность по кредитам и займам выданным	7 7		-	-	
		Прочая ДЗ	3 2		-	-	
ООО «Главэнергосбыт»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Авансы полученные	1 533	
		Прочая ДЗ			-	-	
ООО «Гринфин»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	8 368	

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009	Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	47 244	13 58
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	29 97	29 97	Авансы полученные	33	
		Авансы, выданные под капитальные вложения			Прочая КЗ	-	
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	2 9	1 6	Торговая КЗ	15 488	11 95
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	103 834	103 834	Авансы полученные	32	
		Авансы, выданные под капитальные вложения			-	-	
		Прочая ДЗ			-	-	
ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	1 5	3 1	Торговая КЗ	16 830	7 3
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	17 31	17 31	Задолженность по кредитам займам полученным	0	

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009	Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	51 498	39 06
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	56 86	56 86	Задолженность по кредитам и займам полученным	-	12 53
ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	540	
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	126 074	126 074	-	-	
		Авансы выданные			-	-	
		Прочая ДЗ			-	-	
ТГК-13	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	10	-	-		
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ		3 3	Торговая КЗ	3 980	4 9
		Авансы выданные	1 0	1 1	Авансы полученные	4 789	30
		Прочая ДЗ			-	-	

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009	Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
МДМ Банк	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Прочая ДЗ			-	-	
ТГК-11	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	-			Прочая КЗ	-	
ОАО «МРСК Сибири»	Общество и юридическое лицо контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ			Торговая КЗ	7 954	7 6
		Авансы выданные			Авансы полученные	-	
		Авансы, выданные под капитальные вложения	89 94	89 94	Прочая КЗ	-	

В 2009 году Общество проводило операции со связанными сторонами по рыночным ценам по следующим основным направлениям:

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	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Фонд «Суэк-Регионам»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 100	-	-	-	-
ООО «Сибирская УК ГК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 624	-	-	-	-
ОАО «СУЭК»	-	-	-	-	-	-	195	436	-	168 634	-	-	-	-	-	1 073	5 134 469	8 098 865	-	84 800
ООО «Главэнергообьт»	-	-	383 376	261 217	-	7 014	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
ООО «Гринфин»	-	-	-	-	-	-	-	577	-	-	-	-	-	-	-	26 448	-	-	-	-
ОАО «СУЭК-Кузбасс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 460	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	3 078	4 857	-	-	-	1 664	2 910	5 139	1 436	-	-	-	40 658	280 875	300 240	-	-	-	-	
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго»	6 594	6 638	-	-	-	5 282	1 910	5 651	4 664	60	-	-	58 657	189 519	199 209	-	-	-	-	
ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго»	157	289	-	-	-	-	1 348	1 100	72	-	-	-	39 695	67 150	53 344	-	-	-	-	
ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	1 331	1 533	-	-	-	-	-	17	-	-	-	-	283 358	275 408	226 730	-	-	-	-	
ЗАО «МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	2 199	3 268	-	-	-	-	233	15	92	-	-	-	-	24 230	25 995	-	-	-	-	
ТГК-13	-	-	-	-	-	-	-	3 214	-	-	-	-	45	-	-	-	-	-	-	900
ОАО «Красноярская ГЭС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 291
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая»	26	-	3 554 642	3 835 737	-	-	-	215	190	1 719	119 681	-	-	-	-	135 117	-	-	-	-

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		
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	
компания»																					
ЗАО «Читинская энергосбытовая управляющая компания»	-	-	-	12 627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»	2 739	-	-	-	-	-	-	-	757	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТГК-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 276
ОАО МРСК Сибири	-	-	-	-	-	-	-	1 000	-	-	-	-	-	15 808	-	543	-	-	-	-	-

В 2009 году Общество проводило финансовые операции со связанными сторонами:

Наименование предприятия	Кредиты и займы выданные		Приобретение финансовых вложений		Права требования		Реализация финансовых вложений	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
ОАО «СУЭК»	-	1	1600796	627	-	-	-	627

Членам Совета директоров и руководящему составу в 2009 году начислено краткосрочное вознаграждение в сумме 4 639 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2009г. по данным реестра акционеров у членов Совета директоров нет акций ОАО «Кузбассэнерго». Однако на указанную дату ОАО «Кузбассэнерго» не владеет сведениями о клиентах номинальных держателей, на долю которых приходится более 97% акций по данным реестра.

В соответствии с последним, составленным по состоянию на 14.05.2009г. списком лиц, имеющих право на участие в ГОСА ОАО «Кузбассэнерго», учитывающим клиентов номинальных держателей, в состав акционеров Общества вошел член Совета директоров Драчук Андрей Александрович, доля на 14.05.2009г. составляет 0,0001% (74257 шт., является клиентом номинального держателя Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»).

11. ПОЯСНЕНИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОМОЩИ.

В отчетном периоде Общество получало государственную помощь в размере 53 972 тыс. руб.:

- С целью возмещения части затрат на выплату процентов по кредитам, использованным на закупку топлива и ремонт энергетического оборудования, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.06.2001 №481, Обществом в 2009 году получена субсидия из федерального бюджета в размере 52 981 тыс. рублей. Из бюджета через Фонд занятости РФ было получено денежные средства в размере 321 тыс. руб. на финансирование привлеченных работников.
- Из внебюджетных средств 670 тыс.руб. на углубленный медосмотр сотрудников

Генеральный директор

Ю.В.Шейбак

Главный бухгалтер

Н.А.Завьялова

Аудиторское заключение

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее - Общество) за 2009 год проведен ЗАО-БДО» в соответствии с договором № Ю-0120-0660-09 от 10.10.2009 между ЗАО -БДО» и ОАО «СУЭК», заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО «БДО» официальным аудитором (протокол от 23.06.2009 № 26).

Краткие сведения о ЗАО «БДО»

ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495)797 5660

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор - Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО "БДО" - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций № 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер ЗАО «БДО» Погуляев Владислав Юрьевич на основании доверенности от 01.02.2010 № 78-01/2010-БДО.

Аудитор - директор по аудиту Курганская Наталья Алексеевна возглавляла аудиторскую проверку Общества.

Краткие сведения о Кузбасском Открытом акционерном обществе энергетики и электрификации

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации зарегистрировано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово, свидетельство о регистрации серия 22 № 001926135 от 23.07.2002. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1024200678260.

Место нахождения: 656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2009 год, на 88 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) - на 4 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) - на 2 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) - на 3 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) - на 2 листах;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) - на 6 листах;
- Пояснительная записка - на 71 листе.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности»

организаций» и другими нормативными актами РФ, регулируемыми порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет исполнительный директор Общества - Шейбак Юрий Владимирович, на основании доверенности от 16.09.2009, выданной управляющей организацией ООО -УК Сибирская генерирующая компания» в соответствии с договором о передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Кузбассэнерго» управляющей организации ООО -УК Сибирская генерирующая компания» от 16.09.2009.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества - Завьялова Наталья Александровна.

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

- Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

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

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

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

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

15.03.2010

Старший партнер



В.Ю. Погуляев

Аудитор

Н.А. Курганская

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 019561, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 30.08.2001, с 15.11.2004 продлен на неограниченный срок (протокол № 96 ЦА/1АК Министерства финансов РФ)

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	31.03.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	20 885 393	20 488 518
Незавершенное строительство	130	782 118	810 402
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	386 954	405 904
Отложенные налоговые активы	145	0	0
Прочие внеоборотные активы	150	175 820	190 891
ИТОГО по разделу I	190	22 230 285	21 895 715
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 670 032	1 275 416
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 654 415	1 261 969
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 350	1 277
товары отгруженные	215	14	0
расходы будущих периодов	216	14 253	12 170
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	36 255	48 318
Дебиторская задолженность (платежи по которой	230	131 347	125 617

ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 538 298	5 847 816
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	2 896 039	4 803 265
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	0	2 000 568
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	0	0
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	0	2 000 568
Денежные средства	260	376 762	750 416
Прочие оборотные активы	270	16 453	24 826
ИТОГО по разделу II	290	6 769 147	10 072 977
БАЛАНС	300	28 999 432	31 968 692

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	706 760	706 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	17 352 073	17 351 282
Резервный капитал	430	35 308	35 308
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	35 308	35 308
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	7 493 851	7 494 620
Непокрытый убыток прошлых лет	465	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	0	1 939 735
Непокрытый убыток отчетного года	475	0	0
ИТОГО по разделу III	490	25 587 992	27 527 705
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	268 198	509 469
Прочие долгосрочные обязательства	520	64 467	64 887
ИТОГО по разделу IV	590	332 665	574 356
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	2 099 060	2 833 538
поставщики и подрядчики	621	1 036 926	1 138 361
векселя к уплате	622	6 160	6 160
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	131 708	112 120
задолженность перед персоналом организации	624	47 270	83 219
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	19 232	35 308
задолженность перед бюджетом	626	713 503	1 257 055
авансы полученные	627	102 826	158 367
прочие кредиторы	628	41 435	42 948

Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 998	1 983
Доходы будущих периодов	640	110 978	114 453
Резервы предстоящих расходов	650	858 531	916 354
Прочие краткосрочные обязательства	660	8 208	303
ИТОГО по разделу V	690	3 078 775	3 866 631
БАЛАНС	700	28 999 432	31 968 692

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	14 135 044	14 142 712
Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецодежда и спецоснастка)	911	58 782	57 048
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	173 095	179 083
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	234 072	234 324
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	160 572	157 531
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	1 287	1 241
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Пени, штрафы и задолженности, учитываемые на забалансовых счетах	991	0	0

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	по ОКПО	31.03.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	10 188 719	8 452 619
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-7 495 688	-6 750 785
Валовая прибыль	029	2 693 031	1 701 834
Коммерческие расходы	030	-5 139	-4 534
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 687 892	1 697 300
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	29 686	12 051
Проценты к уплате	070	-32	-108 561
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	81 442	180 460
Прочие расходы	100	-272 674	-303 055
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 526 314	1 478 195
Отложенные налоговые активы	141	-235 003	-238 758
Отложенные налоговые обязательства	142	-6 268	-56 640
Текущий налог на прибыль	150	-345 404	-39 299
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	151	414	1 641
Иные обязательные платежи	160	-182	-3
Налоговые санкции	170	-136	11
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 939 735	1 145 147
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	81 412	39 058
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	3 711	-17 986	1 706	-6 490
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	30 019	-15 950	264	-58 076
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	9	-15 027	0	-56 335
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	0	0	85 459	-24 889
Отчисления в оценочные резервы	250		-130 829		-7 289
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	62	0	4	0

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Для целей представления наиболее достоверных данных фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности Общества и обеспечения требования осмотрительности, руководствуясь нормами Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98 (утв. Приказом Минфина РФ от 09.12.1998 г. № 60н) и налоговым законодательством РФ приказом ОАО "Кузбассэнерго" № 577 от 30.12.2009 г. утверждено с 01 января 2010 года Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета.

Основные принципы Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2010 год по ОАО "Кузбассэнерго" изложены в разделе 8.10. Иные сведения.

Приказом ОАО "Кузбассэнерго" № 109 от 18.03.2010 г. в Учетную политику ОАО "Кузбассэнерго" для целей бухгалтерского учета на 2010 год внесены следующие изменения:

1. Редакцию раздела 2 «База для формирования резерва» Положения о создании резерва под обесценение финансовых вложений (приложение 5.1 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета) дополнить следующим содержанием: «Величина отклонения учетной стоимости акций от их расчетной стоимости признается существенной, если она составляет 20% и более;

Под существенным снижением величины чистых активов эмитента и, соответственно, расчетной стоимости акций, считается их снижение на величину более 20% в течение двух предшествующих кварталов»;

2. Редакцию 8 абзаца раздела 2.2 Положения о создании резерва под снижение стоимости материальных ценностей (приложение 5.2 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета) после слов «следующие данные» дополнить содержанием: «в натуральных показателях»;

3. Редакцию 9 абзаца раздела 2.2 Положения о создании резерва под снижение стоимости материальных ценностей (приложение 5.2 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета) после слов «расчетного периода» дополнить содержанием: «либо остатки на конец какого-либо месяца (месяцев) в течение расчетного периода, были равны нулю».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **26 940 476 000**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **14 353 347 000**

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

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции-1, фундамент железобетонный, стены кирпичные, крыша рулон гидронированный, общей площадью 429,2 кв.м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **4 354 088.08**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **5 137 823.93**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции -2, фундамент бетонный ленточный, стены железобетонные конструкции, крыша мягкая гидронированная, этажей-1, общая площадь 766,1 м2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **12 650 496.48**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **14 927 585.85**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль безканальной прокладки, состоящая из надземного трубопровода от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры-5 протяженностью 204 м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **479 038.68**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **565 265.64**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 район ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиэкс", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **10 034 365.2**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **11 840 550.94**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиэкс", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26. (Реконструкция).*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **1 317 024.44**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **1 554 088.84**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиэкс", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26. (Реконструкция теплосети от тепловой камеры 99 до КТ 100).*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **467 070.2**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **551 142.84**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиэкс", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры - 26 (участок реконструкции тепломагистрали 1 от точки А до Тепловой Камеры №9).*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **1 955 867.2**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **2 307 923.3**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломагистраль 1 от тепловой камеры - 26 до тепловой камеры - 29 от подкачивающей насосной станции - 1 до тепловой камеры - 30/133, подземная, трубы стальные, изоляционный материал - минвата, диаметр 700 мм протяженностью 491,0 м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **8 412 869.52**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **9 927 186.03**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Тепломагистраль 1 до подкачивающей насосной станции - 1, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 30 А до тепловой камеры - 30Б ул. Разина, протяженностью 52 м; надземный трубопровод от тепловой камеры-30Б ул. Разина до тепловой камеры-34 ул. Трофимова.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **1 129 701.16**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **1 333 047.37**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть по ул. Разина, Пожарского, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 34 ул. Трофимова до тепловой камеры - 48 ул. Пожарского, протяженностью 1205,0 м.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **9 445 360.8**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **11 145 525.74**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплотрасса по ул. Короленко - Промышленная, состоящий надземный трубопровод от тепловой камеры - 58 до точки поворота Спичечный, протяженностью 152,0 м, диаметр 600 мм; надземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры-60 ул. Промышленная.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **7 896 971.94**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **9 318 426.89**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплотрасса в непроходном унифицированном канале, состоящий подземный трубопровод от перекачивающей насосной - 2 ул. Красноармейская до точки поворота, протяженностью 20 м, диаметр 600 мм; подземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры 86 ул. Красноармейской.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **6 730 447.06**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **7 941 927.53**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплотрасса от тепловой камеры - 90 до тепловой камеры - 94 ул. Ленина, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 90 ул.Ленина до точки поворота, протяженностью 365 м, диаметр 600 мм; подземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры-94.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **3 229 438.02**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 810 736.86**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть Ленина тепловой камеры - 101/1 до тепловой камеры 103, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 101 ул. Ленина до тепловой камеры - 101А ул. Ленина, протяженностью 40 м, диаметр 350 мм; подземный трубопровод от тепловой камеры 101А.**

Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **448 989.32**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **529 807.4**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплотрасса Северо - Западного района, состоящий подземный трубопровод от перекачивающей насосной станции - 2 ул. Красноармейская до тепловой камеры 77б, протяженностью 254 м, диаметр 500 мм.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **3 208 089.32**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 785 545.4**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть 23 мкрн., подземная от тепловой камеры - 111 ул. Короленко по пер. Муромцевскому до тепловой камеры-130 ул. Мухачева, протяженностью 1032, диаметр 500; трубы стальные, изоляционный материал - минвата, Лит.33.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **5 302 357.36**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 256 781.68**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть в районе Продмаш, состоящий надземный трубопровод от тепловой камеры - 104 Мерлина до точки поворота - 1, протяженностью 23 м, диаметр 300 мм; надземный трубопровод от точки поворота - 1 до точки поворота - 2, протяженностью 170 м, диаметр 400 мм.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **246 626.44**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **291 019.2**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть по переулку Мичуринский, состоящий надземный трубопровод от тепловой камеры - 109 ул. Короленко до тепловой камеры - 84/20 пер. Мичуринский, протяженностью 140 м, диаметр 400 мм.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **1 548 022.82**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **1 826 666.93**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплосеть Зеленый клин от Сибприбормаша от тепловой камеры 81 до камеры секционирования задвижек - 5, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры 81 до тепловой камеры 82 ул. Шевченко, протяженностью 222 м, диаметр 700 мм.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **5 206 109.64**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 143 209.38**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Теплотрасса Зеленого клина от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры - 26, состоящий надземный трубопровод от трубопровода пиковой водогрейной котельной до точки поворота, протяженность 2606 м, диаметр 1000 мм.**
Причина изменения: **Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **38 072 277.18**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **44 925 287.07**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса Зеленоподвижной опорного клина от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры - 26 (Реконструкция тепломагистрали 2, участок Зеленый клин - неподвижной опоры 26), Лит.1-17.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **3 475 529.36**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 101 124.64**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции - 3, фундамент железобетонные и деревянные конструкции, стены железобетонные панели, крыша рулон. гидронированная, этажей - 1, общая площадь 577,8 м2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **9 110 274.4**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **10 750 123.79**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Гараж для аварийной техники у подкачивающей насосной станции-3/теплица/, фундамент железобетонный, стены кирпичные и железобетонные блоки, крыша рулон гидронированный, этажность - 1, площадь 167,4 кв. м, Лит.А1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **1 451 591.84**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **1 712 878.37**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание конторы Барнаульэнергоспецремонт, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные и шлакобетонные, крыша шифер, этажей-1, площадь 92,7 м2, Лит. А.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **168 724.12**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **199 094.46**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание служебно - бытового корпуса, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша мягкая гидронированная, этажей - 1, площадь 216.1 м2, Лит.С.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **664 837.04**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **784 507.71**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ацетиленовой станции, фундамент бетонный ленточный, стены шлаколитые, крыша железо, этажность - 1, площадь 30,6 м2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **110 966.92**

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **130 940.97**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание материального склада, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные панельные, крыша мягкая гидронированная,*

этажность - 1, площадь 211.2 м2, Лит.К.

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *816 580.44*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *963 564.92*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание механической мастерской, фундамент бетонный ленточный, стены шлакобетонные, крыша железная черепица, этажность - 1, Лит.Д.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *340 073.88*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *401 287.18*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтно - механического цеха, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша мягкая гидронированная, этажей - 1, Лит. Д1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *981 672.08*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *1 158 373.05*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание проходной фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша шифер, этажей - 1, площадь 21,8 м2, Лит. Ч.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *44 470.56*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *52 475.26*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание разгрузустройства закрытое с бункерами, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные кирпичные, крыша гидронированная металлическая, этажей - 1, площадь 144,8 м2, Лит.Х.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *556 035.44*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *656 121.82*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание дробильного отделения, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные и кирпичные, крыша гидронированная металлическая, этажность - 1, площадь 118,4 м2, Лит.3-Х,х,х1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *135 139.68*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *159 464.82*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание распредаочи, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные кирпичные, крыша гидронированная металлическая, этажей - 2, площадь 104,7 м2, Лит.2-Х.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *403 274.68*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *475 864.12*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтной мастерской, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша мягкая гидронированная, этажей - 1, площадь 177,9 м2, Лит. О,О1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *207 252.6*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *244 558.07*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтно-технической службы, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша шифер, этажей - 1, площадь 271,2 м2, Лит.Н,н.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *311 964.96*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *368 118.65*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание склад горючесмазочных материалов, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, железобетонные блоки, крыша мягкая гидронированная, этажей - 1, площадь 135.2 м2, Лит.Л,л,л1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *556 259.04*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *656 385.67*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание склада холодного, фундамент бетонный ленточный, стены шлакобетонные, крыша мягкая рулонная совмещенная, этажей - 1, площадь 312.5 м2, Лит.Ж,Ж'.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *594 788.84*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *701 850.83*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание холодного склада, фундамент бетонный ленточный, стены панельные и металлические, крыша гидронированная, шифер, железо, этажность - 1, площадь 759,3 м2, Лит.З.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *5 237 163.6*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *6 179 853.05*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Солевой склад, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные, площадь 65,3 кв.м, внутренняя отделка - обшивка жестью, назначение - 120 т, Лит. Я.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *142 126.04*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *167 708.73*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Внешняя телефонная сеть общей протяженностью 507,8 м, тип кабеля ТЗБАП 7х4х1.2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **21 682.84**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **25 585.75**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Ограждение территории, конструкция железобетонная, на кирпичной стене, высота 2,4 м, ворота металлические, высота 3,8 м, протяженность 686,9 м., Лит. I, II.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **325 834.76**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **384 485.02**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Опорная стена бетонная, протяженность 110 м, высота 1,5 м Лит. IX.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **11 082.36**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **13 077.18**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Здание гаража, фундамент железобетонные блоки, стены кирпичные крыша рулон гидронированный, этажность - 2, площадь 828 м2, Лит. E, E1.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **3 118 962.36**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 680 375.58**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Здание гаража для ремонта и стоянки бульдозеров фундамент железобетонный, стены кирпичные и железобетонные блоки, крыша мягкая гидронированная, этажность - 1, Лит. II.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **4 026 763.08**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 751 580.43**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Автомобильная дорога производственного назначения протяженностью 670,0 м, материал асфальт.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **86 456.32**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **102 018.46**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Воздушное наружное освещение периметра территории основной базы общей протяженностью 0,347 км, провода из алюминия, напряжение 0,4 кВ от ГРУ 6 кВ Восточных электрических сетей.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **18 216.68**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **21 495.68**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Трубопровод питьевой воды из стали 427,0 м, материал стен колодца бетон.***

Причина изменения: ***Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **12 167.64**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **14 357.82**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Трубопровод канализации из чугуна протяженностью 262,95 м.**

Причина изменения: **Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: **18 216.68**
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **21 495.68**

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

В период с 01 января 2010 года по 31 марта 2010 года изменений в составе любого иного имущества эмитента, стоимость которого превышает 5 % балансовой стоимости активов Общества, а также иных существенных для Общества изменений в составе иного имущества, не происходило.

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 31.03.2010 г.:

1) Иск Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязанности внесения в проект организации санитарно-защитной зоны Беловской ГРЭС мероприятий и средств по переселению жителей. Предварительное судебное заседание назначено на 20.11.2008 г. Определением от 20.11.2008 г. судебное заседание назначено на 09.12.2008 г. Определением Центрального районного суда г. Кемерово от 09.12.2008 г. судебное заседание отложено на 29.01.2009 г. Определением Центрального районного суда г. Кемерово от 29.01.2009 г. судебное заседание отложено на 16.02.2009 г. Решением от 16.03.2009 г. в удовлетворении исковых требований отказано. Истцом подано кассационное представление. Дело возвращено Кемеровским областным судом в суд первой инстанции для рассылки возражений лицам, участвующим в деле. Определением Кемеровского областного суда от 31.07.2009 г. решение отменено – дело направлено на новое рассмотрение. Предварительное судебное заседание Центрального районного суда г. Кемерово назначено на 14.09.2008 г. Судебное заседание назначено на 14.10.2009 г. Решением от 28.10.2009 г. исковые требования удовлетворены. ОАО "Кузбассэнерго" подана кассационная жалоба. Определением Кемеровского областного суда от 12.02.2010 г. решение оставлено без изменения. Готовится к подаче надзорная жалоба.

2) Иск ОАО "Западно-Сибирский металлургический комбинат" о признании Соглашения от 31.07.2006 г. (определяет принципы несения солидарной ответственности выделившимися в результате реорганизации лицами) недействительным. Определением АС КО от 06.10.2008 г. предварительное заседание отложено на 29.10.2008 г. Определением от 29.10.2008 г. объявлен перерыв до 07.11.2008 г. Определением от 07.11.2008 г. судебное заседание назначено на 02.12.2008 г. Решением от 02.12.2008 г. в удовлетворении исковых требований отказано. Судебное заседание 7ААС назначено на 18.03.2009 г. Постановлением 7ААСа от 18.03.2009 г. решение суда оставлено без изменения. Постановлением ФАС ЗСО от 07.07.2009 г. дело направлено на новое рассмотрение. Предварительное заседание назначено на 03.09.2009 г. Определением от 03.09.2009 г. предварительное заседание отложено на 01.10.2009 г. Определением от 01.10.2009 г. предварительное заседание отложено на 09.10.2009 г. Определением от 09.10.2009 г. судебное заседание назначено на 27.10.2009 г. Решением от 27.10.2009 г. в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением 7ААС от 09.02.2010 г. решение оставлено без изменений.

3) Иск Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязанности ОАО "Кузбассэнерго" осуществить расчет платы за сброс сточных вод в Беловское водохранилище и представить данный расчет в Ростехнадзор по КО. Предварительное судебное заседание Центрального районного суда г. Кемерово назначено на 25.06.2009 г. Судебное заседание назначено

на 03.09.2009 г. Судебное заседание отложено на 12.10.2009 г. Решением от 29.10.2009 г. иски требования удовлетворены частично. ОАО "Кузбассэнерго" подана кассационная жалоба. Судебное заседание кассационной инстанции назначено на 23.12.2009 г. Определением Кемеровского областного суда от 23.12.2009 г. решение оставлено без изменения. Готовится к подаче надзорная жалоба.

4) Иск ОАО "МРСК Сибири" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 36 992 762,16 рублей, возникшего по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии (мощности). Предварительное судебное заседание АС АК назначено на 12.10.2009 г. Судебное заседание назначено на 09.11.2009 г. Судебное заседание отложено на 24.12.2009 г. Определением суда от 24.12.2009 г. производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК. Определением суда от 24.03.2010 г. производство по делу возобновлено, судебное заседание назначено на 05.05.2010 г.

5) Иск Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора о взыскании ущерба окружающей среде за выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2008 год в размере 45 515 287 рублей по г. Кемерово и 48 236 рублей по г. Белово. Предварительное судебное заседание ЦС г. Кемерово назначено на 09.12.2009 г. Судебное заседание назначено на 23.12.2009 г. Судебное заседание отложено на 19.01.2010 г. Судебное заседание отложено на 02.03.2010 г. Определением суда от 02.03.2010 г. производство по делу приостановлено в связи с оспариванием ОАО «Кузбассэнерго» нормативного акта, на котором основаны иски требования.

6) Заявление ОАО «Первый Кемеровский авторемонтный завод» об оспаривании постановления РЭК Кемеровской области от 29.12.2009 г. №230 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке Кемеровской области» в части тарифа на тепловую энергию для группы «иные потребители» на территории г. Кемерово. ОАО «Кузбассэнерго» привлечено к участию в деле в качестве лица, не заявляющего самостоятельных требований на предмет спора.

2. Заявления, предъявленные ОАО «Кузбассэнерго» и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2010 г.:

1) Иск о взыскании 15 644 410,92 рублей по Соглашению от 31.07.2006 г. между ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат», ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (при реорганизации). Определением АС КО от 26.03.2009 г. судебное заседание назначено на 24.04.2009 г. Судебное заседание отложено на 13.05.2009 г. Решением от 20.05.2009 г. иски требования удовлетворены в размере 14 327 482,71 рублей в связи с уменьшением Истцом суммы требований. Ответчиками поданы апелляционные жалобы. Судебное заседание апелляции назначено на 10.08.2009 г. Определением 7 ААС производство по делу приостановлено до вступления в силу судебного акта по делу №А27-10115/2008-7.

2) Иск о взыскании задолженности по договору купли-продажи электрической энергии с ОАО "Алтайэнергосбыт" в размере 14 243 526,80 рублей. Предварительное судебное заседание АС АК назначено на 21.09.2009 г. Судебное заседание назначено на 21.10.2009 г. Решением от 21.10.2010 г. иски требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 7 ААС от 08.02.2010 г. решение суда оставлено без изменений.

3) Иск к ОАО "Алтайэнергосбыт" о взыскании неосновательного обогащения, возникшего в связи с исполнением регулируемого договора на ОРЭМ №RDM-PALTENER-SKUZENGG7-02KP-06-S, в размере 36 992 762,16 рублей. Определением АС АК от 20.10.2009 г. предварительное судебное заседание назначено на 23.11.2009 г. Определением от 26.11.2009 г. производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК.

4) Заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании недействующим постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.04.2007 г. №105 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда окружающей среде, причиненного нарушением требований законодательства в области охраны окружающей среды» в части порядка определения размера вреда, причиненного превышением предельно допустимых выбросов веществ в атмосферный воздух. Предварительное судебное заседание назначено на 24.02.2010 г. Предварительное судебное заседание отложено на 01.03.2010 г. Судебное заседание назначено на 10.03.2010 г. Решением Кемеровского областного суда от 16.03.2010 г. в удовлетворении заявленных требований отказано. ОАО «Кузбассэнерго» подана кассационная жалоба. Судебное заседание не назначено.

5) Иск о признании недействительным решения МРИ ФНС РФ №4 по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008 г. №03-1-23/240 (дело №А40-85960/09-151-591) принятое по итогам выездной налоговой проверки, в части доначисления налогов, пени и штрафа на общую сумму 395 813 666,88 руб. Судебное заседание назначено на 13.10.2009 г., судебное заседание назначено на 03.02.2010 г. В судебном заседании 03.02.2010 г. заявление о частичном отказе от заявленных требований удовлетворенно. 05.03.2010 г. налоговым органом подана апелляционная

жалоба. По состоянию на 31.03.2010 г. информации о назначении судебного заседания по рассмотрению апелляционной жалобы нет.

6) Иск о признании частично недействительными требований №17, 17А об уплате налогов, пени и штрафа в общей сумме 410987869,6 рублей, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008г. № 03-1-23/240 (дело №А40-92629/09-112-655). Определением суда от 20.08.2009 г. производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

7) 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 26.12.2008 г. №03-1-23/240 (дело №А27-12878/2009). Определением суда от 28.08.2009г. производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-92629/09-112-655.

8) Иск о признании недействительным требования об уплате пени в размере 20580558,01 руб. №2108, начисленной на сумму водного налога, доначисленного по решению МРИ ФНС РФ №4 по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008 г. №03-1-23/240 (дело №А27-12350/2009). Рассмотрение дела отложено на 29.10.2009 г. Рассмотрение дела приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

9) Иск о взыскании 72 048 579,62 рублей с ОАО "Управляющая компания "Свой дом" по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7514. Предварительное заседание назначено на 20.07.2009 г. отложено на 30.07.2009 г. 30.07.2009 г. требования были уточнены (64 304 305,64 рублей) в связи с частичным погашением задолженности. Предварительное заседание откладывалось на 11.08.2009 г., 09.09.2009 г., 25.09.2009 г. в связи с уточнением расчетов задолженности, предоставлением расчетов по балансовому методу и по нормативу начисления коммунальных услуг гражданам. Судебное заседание назначено на 03.11.2009 г., на 16.11.2009 г. 16.11.2009 г. состоялось судебное заседание - Истцом предъявлено ходатайство об увеличении исковых требований до 64 158 573,71 руб. (по балансу), так же Истец представил расчеты по нормативу с учетом произведенных оплат, в результате указана сумма в 22 194 729,01 руб. Принято судебное решение об удовлетворении иска в размере 22 194 729,01 руб., 500 руб. расходов по оплате госпошлины. В остальной части исковых требований (41 963 844,70 руб.) отказано. Госпошлина, подлежащая оплате Истцом, определена в размере 65 410 руб. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 7ААС от 15.02.2010 г. решение суда первой инстанции отменено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» – без удовлетворения. Кассационная жалоба - на стадии подготовки.

10) Иск о взыскании 51 274 918,51 рублей с ООО БГУК «Родной Барнаул» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7431. Предварительное рассмотрение назначено на 14.07.2009 г., откладывалось на 28.07.2009 г., 03.08.2009 г. 03.08.2009 г. ответчиком заявлено ходатайство о рассмотрении дела с участием арбитражных заседателей. Определением АС АК от 10.08.2009 г. назначены арбитражные заседатели (Ворсин О.В., Бубенова И.И.). Определением суда от 03.08.2009 г. назначено рассмотрение дела по существу на 28.08.2009 г. Рассмотрение было отложено на 11.09.2009 г., 18.09.2009 г. 18.09.2009 г. Обществом заявлено ходатайство об истребовании с ответчика информации для произведения расчета задолженности по нормативам потребления, установленным для населения органом муниципальной власти. Ходатайство удовлетворено. Рассмотрение дела по существу назначено на 16.10.2009г. Судебное заседание отложено на 11.12.2009 г. По результатам указанного судебного заседания суд определил привлечь в качестве третьих лиц: МУП «ПЖЭТ Центрального района г. Барнаула», МУП «ЖЭУ № 43», МУП «ПЖЭТ Железнодорожного района г. Барнаула», МУП «УК «ПЖЭТ-1 Октябрьского района». Судебное заседание отложено на 26.01.2010 г., на 14.04.2010 г.

11) Иск о взыскании 42 780 188,86 рублей с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-1 Октябрьского района" по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 2004. Предварительное заседание назначено на 22.09.2009 г., отложено на 20.10.2009 г., на 17.11.2009 г. для предоставления Ответчиком отзыва на иск. 17.11.2009 г. состоялось судебное заседание. Судом объявлен перерыв до 19.11.2009 г. В указанную дату Истцом предоставлены расчеты задолженности по арендуемым и служебным помещениям (2 005 444,61 руб.). Решением суда исковые требования удовлетворены в размере 15 851 405,65 руб. (сумма по расчетам ОАО «Кузбассэнерго»), в остальной части иска – отказано. С ОАО «Кузбассэнерго» взыскана госпошлина в размере 30 800,00 руб. Постановлением 7ААС от 24.02.2010г. - решение АС АК оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» - без удовлетворения. Планируется подача кассационной жалобы.

12) Иск о взыскании 39 401 882,57 рублей с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-2 Октябрьского района" по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 5001. Предварительное заседание назначено на 20.08.2009 г., отложено на 17.09.2009 г. Обществом уточнены исковые

требования (32 194 781,87 рублей) в связи с частичной оплатой задолженности. Рассмотрение по существу назначено на 12.10.2009 г.

Иск о взыскании 14 710 530,51 руб. с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-2 Октябрьского района" по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 8040. Предварительное заседание назначено на 08.09.2009г., отложено на 21.09.2009 г. 21.09.2009 г. Обществом заявлено ходатайство об объединении дел (по договорам №5001 и №8040). Ходатайство удовлетворено судом. 12.10.2009г. заявлено ходатайство об уменьшении размера исковых требований по договору № 8040-т до 8 824 849,56 руб., по договору № 5001-т до 24 651 792,60 руб. (учитывая частичную оплату). Судебное заседание отложено на 27.10.2009 г. для составления сторонами Акта сверки взаиморасчетов по балансовому методу. 27.10.2009 г. - принято решение об отложении судебного заседания на 09.11.2009 г.

09.11.2009 г. состоялось судебное заседание. Общая сумма требований (по двум договорам) – 33 476 642,16 руб. ОАО «Кузбассэнерго» были представлены расчеты задолженности на основании нормативов потребления коммунальных услуг (19 787 717,35 руб.) и за арендуемые, служебные помещения (152 092,95 руб.). Судом был сделан запрос в ООО ВЦ ЖКХ о размере задолженности за спорный период. В ответе на запрос указан размер задолженности 19 787 717,35 руб. Решением АС АК исковые требования удовлетворены частично в размере 19 787 717,35 руб. (по данным ООО ВЦ ЖКХ в ответе на запрос), помимо этого 152 092,95 руб. (служебные, арендуемые помещения) (итого 20 065 327,73 руб.), в остальной части – отказано. С ОАО «Кузбассэнерго» взыскана государственная пошлина примерно в размере 39 000 руб. Постановлением 7ААС от 03.02.2010г. - решение АС АК оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго»- без удовлетворения. 05.04.2010 г. подана кассационная жалоба.

13) Иск о взыскании 28 380 507,50 рублей с ООО «Городская управляющая компания» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7364.

Предварительное рассмотрение назначено на 29.07.2009 г., отложено на 25.08.2009 г. 21.09.2009 г. судом было вынесено решение об удовлетворении требований в сумме 11 555 287,52 рублей (11 246 926,72 рублей – задолженность, рассчитанная по нормативу потребления коммунальных услуг по жилым помещениям; 308 360,80 рублей – сумма задолженности, рассчитанная по балансу по нежилым помещениям). Постановлением 7 ААС от 16.12.2009 г. решение первой инстанции оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» - без удовлетворения. Постановлением ФАС ЗСО от 17.03.2010 г. судебные акты первой и второй инстанций оставлены без изменения, кассационная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» - без удовлетворения. Надзорная жалоба – в стадии подготовки.

14) Иск о взыскании 27 110 079,66 рублей с ООО "Управляющая компания ЖЭУ N 6 Октябрьского района" по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7510. 11.08.2009 г. размер исковых требований был уточнен (20 340 464,30 рублей) в связи с частичным погашением задолженности. Назначено рассмотрение по существу на 08.09.2009 г., отложено на 08.10.2009 г. Очередное заседание назначено на 07.12.2009 г., объявлен перерыв до 18.12.2009 г., судебное заседание отложено до 25.01.2010 г. Решением АС АК от 27.02.2010г. исковые требования удовлетворены в части 9 329 850 руб. 42 коп., в том числе за жилые помещения - 9 167 897 руб. 75 коп. (по нормативам потребления), за нежилые помещения - 161 952 руб. 67 коп. (балансовый метод). В остальной части иска в сумме 4 743 658,61 руб. отказано (разница между балансом и нормативом по жилым помещениям). 05.04.2010 г. ОАО «Кузбассэнерго» и ответчиком поданы апелляционные жалобы.

15) Требование кредитора о взыскании 22 550 559,28 рублей с МУП ПЖЭТ Центрального района по договорам на отпуск и пользование тепловой энергией № 6401, № 5536. Решением АС АК от 30.01.2008г. должник признан банкротом, в отношении последнего открыто конкурсное производство на один год (с 30.01.2008 г. по 30.01.2009 г.), по истечению указанного срока конкурсное производство продлено до 27.05.2009 г. 23.01.2009 г. АС АК вынес решение об удовлетворении требования ОАО "Кузбассэнерго" в размере 21 863 234,66 рублей. Конкурсное производство продлено до 24.07.2010 г.

16) Иск о взыскании 11 844 073,45 рублей с ООО «Наш двор» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7415. Предварительное рассмотрение назначено на 16.09.2009 г., отложено на 12.10.2009г., на 09.11.2009 г., на 15.12.2009 г., на 20.01.2009г. Решением АС АК от 20.01.2010 г. исковые требования удовлетворены в части в размере 1 923 349,67 руб., в том числе задолженности по нормативам потребления 1 797 400,89 руб. за жилые помещения и 125 948,78 руб. за нежилые помещения, в остальной части - 7 375 127,20 руб. (разница между балансом и нормативом,) отказано. 26.02.2010 г. истцом подана апелляционная жалоба на решение суда первой инстанции. Судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 05.05.2010 г.

17) Требование кредитора о взыскании 13 323 324,48рублей с МУП ЖЭУ-43 г.Барнаула по договору № 4043 на сумму 309 878,83 рублей и по договору № 5540 на сумму 13 013 445,65 рублей. Конкурсное производство открыто сроком на один год. Определением АС АК от 05.05.2009 г. вышеуказанное

требование было признано обоснованным в сумме 10 960 457,73 рублей и подлежит удовлетворению за счет имущества должника оставшегося после удовлетворения требований кредиторов включенных в реестр требований кредиторов. Очередное заседание по делу состоялось 07.09.2009 г. Судебное заседание назначено на 09.11.2009 г. Определением суда от 09.11.2009 г. конкурсное производство продлено до 08.02.2010г., до 03.03.2010 г. Судебное заседание отложено до 29.03.2010 г., до 05.04.2010 г. 05.04.2010 г. арбитражный суд прекратил производство по делу о банкротстве в отношении МУП "ЖЭУ-43" в соответствии со ст. 57 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (основание - отсутствие средств достаточных на проведение процедуры по делу о банкротстве).

18) Иск о взыскании 22 396 504,09 руб. с МУП ЖЭУ-47 «Строитель» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 8422. Предварительное заседание назначено на 11.11.2009 г. Судебное заседание назначено на 03.12.2009 г. Судом удовлетворено ходатайство Истца об уточнении суммы долга до 21 179 129,70 руб. Следующее судебное заседание назначено на 12.01.2010 г. По итогам рассмотрения дела судом принято решение требования Общества удовлетворить в полном объеме – взыскать с МУП ЖЭУ-47 «Строитель» 19 999 578 руб. 13 коп. задолженности ответчика за тепловую энергию, задолженность ответчика за служебные помещения в размере 471 982 руб. 04 коп., задолженность за арендуемые помещения в размере 707 569 руб. 53 коп., а также 500 руб. в счет возмещения расходов по оплате госпошлины. Общая сумма удовлетворенных требований 21 179 629 руб. 70 коп. Решением АС АК от 12.01.2010г. исковые требования удовлетворены в полном объеме – в сумме 21 179 129,70 руб., в том числе задолженность за жилые помещения в размере 19 999 578 руб. 13 коп. по нормативам потребления и нежилые помещения в сумме 1 179 551 руб. 57 коп. по балансовому методу. Ответчик подал апелляционную жалобу на решение суда первой инстанции, дело назначено к рассмотрению на 22.04.2010 г.

19) Иск о взыскании 16 908 775,40 руб. с МУП УК «Центральная» Центрального района г. Барнаула по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7427. Предварительное заседание назначено на 19.11.2009 г. Судебное заседание назначено на 08.12.2009 г. 08.12.2009 г. Истцом заявлено ходатайство об уточнении исковых требований на сумму 12 469 035 руб. 80 коп. Судом ходатайство удовлетворено. Судебное заседание назначено на 12.01.2010 г., на 15.01.2010 г. Решением АС АК от 15.01.2010 г. требования удовлетворены в части в размере 3 663 579 руб. 37 коп., в том числе задолженность за жилые помещения - 3 614 295 руб. 30 коп. (по нормативам потребления), 39 942 руб. 50 коп. - за арендуемые помещения (по балансу), а также 9 341 руб. 57 коп. за сверхнормативную утечку сетевой воды. В остальной части - 6 621 146 руб. 48 коп. (разница между по балансом и нормативом), а также 91 675 руб. задолженности за арендуемые помещения (в отношении спорного объекта начисление по которому осуществлялось ошибочно), отказано. На решение суда первой инстанции Обществом подана апелляционная жалоба, дело назначено к рассмотрению на 21.04.2010 г.

20) Иск о взыскании 56 998 340,69 руб. с МУП «ДЭЗ-2 Ленинского района г. Барнаула» по договору на снабжение тепловой энергией номер 7258-т от 30.09.2005 г. 15.12.2008 г. заявлено ходатайство об увеличении исковых требований до 10 268 355 руб. 26 коп. Решением АС АК от 23.12.2008 г. исковые требования удовлетворены частично в размере 7 478 784 руб., в остальной части в сумме 2 789 571,26 руб. – отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Постановлением 7ААС от 06.04.2009 г. апелляционная жалоба удовлетворена: решение суда первой инстанции отменено в части отказа в удовлетворении 2 789 571,26 руб., в остальной части решение оставлено без изменений. На постановление апелляционной инстанции ответчик подал кассационную жалобу. Постановлением ФАС ЗСО от 11.08.2009г. кассационная жалоба ответчика удовлетворена. Постановлением 7ААС от 06.04.2009г. отменено, дело направлено на новое рассмотрение. В предварительном судебном заседании 23.12.2009 г. истец увеличил размер исковых требований до 56 998 340 руб. 69 коп. (с учетом НДС) за период с 01.05.2009 г. по 31.10.2009 г. Заявленная сумма требований включает: 56 981 127 руб. 48 коп. - задолженность за тепловую энергию (балансовому методу, 17 213 руб. 21 коп. - задолженность за сверхнормативную утечку сетевой воды). В материалы дела истцом также предоставлен расчет задолженности по нормативам потребления на 31.10.2009 г. на сумму 51 014 226 руб. 33 коп. с учетом данных ООО «ВЦ ЖКХ». Согласно данных ответчика и ООО "ВЦ ЖКХ" задолженность составляла 32 818 098 руб. 07 коп. Решением АС АК от 29.12.2009 г. требования удовлетворены частично, взыскано 32 818 098 руб. 07 коп. задолженности за тепловую энергию по нормативам потребления, в остальной части требований (в сумме 24 163 029 руб. 48 коп. – разница между балансом и нормативом, а также 17 213 руб. 21 коп. - за сверхнормативную утечку сетевой воды) отказано. Постановлением 7ААС от 30.03.2010г. решение АС АК от 29.12.2009 г. оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» без удовлетворения. Предполагается направление кассационной жалобы.

21) Требование кредитора о взыскании 13 423 103,60 рублей с ООО «Барнаулэнерго» по агентскому договору №1268 от 01.01.2009 г. (51 855,91 руб.), по договору на отпуск и пользование тепловой

энергией в горячей воде № 9603-в от 01.03.2008 г. (575 950,83 руб.), обязанности должника возместить вред, причиненный имуществу ОАО «Кузбассэнерго» (реальный ущерб, эквивалентный стоимости фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя в паре и химобессоленной воде на участке тепловой сети должника) на сумму 5 956 668,41руб., обязанности должника вернуть ОАО «Кузбассэнерго» неосновательно приобретенное (сбереженное) имущество (стоимость нормативных технологических потерь по теплоносителю – вода на сетях Должника) на сумму 6 838 598,45руб. Решением АС АК 06.07.2009г. по делу №А03–6122/2009 ответчик признан несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство по упрощенной процедуре сроком до 11.01.2010 г. Требование кредитора назначено к рассмотрению на 10.09.2009г. 10.09.2009г. заседание отложено на 29.09.2009 г. Обществу заявлено ходатайство об уменьшении исковых требований в связи с уточнением расчета задолженности по договору на отпуск и пользование теплоэнергией в горячей воде № 9603-в от 01.03.2008 г. до 400 613,86 руб. и уменьшению общего размера требования до 13 247 766,63 руб. Рассмотрение отложено на 17.11.2009 г. 17.11.2009 г. исковые требования были уточнены (уменьшены) до 13 085 380,52 руб. в связи с уточнением расчета задолженности в части стоимости неосновательно приобретенного (сбереженного) имущества (стоимость нормативных технологических потерь по теплоносителю – вода на сетях должника) до 6 676 212,34 руб. Рассмотрение дела отложено на 11.12.2009 г. объявлен перерыв до 18.12.2009 г. Определением АС АК 18.12.2009г. требование ОАО «Кузбассэнерго» признано обоснованным в сумме 309 974,58 руб. (3 очередь в реестре требований) а именно в части задолженности по агентскому договору № 1268 от 01.01.2009г. в сумме 51 885,91руб. (за период февраля по март 2009 г.) и в части задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде № 9603-в от 01.03.2008 г. в сумме 257 988,67 руб. (за период с декабря 2008 г. по 03.06.2009 г.), в остальном объеме требований Обществу отказано. Соответствующее исковое заявление о взыскании текущих платежей за период с 04.06.2009 г. по 31.07.2009 г. подано в арбитражный суд Алтайского края, в настоящее время находится в стадии рассмотрения. Срок конкурсного производства продлен до 07.04.2010 г.

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: **706 759 847.74**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **1.07**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York («Бэнк оф Нью-Йорк»)*.

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 ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной 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 Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению 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.

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

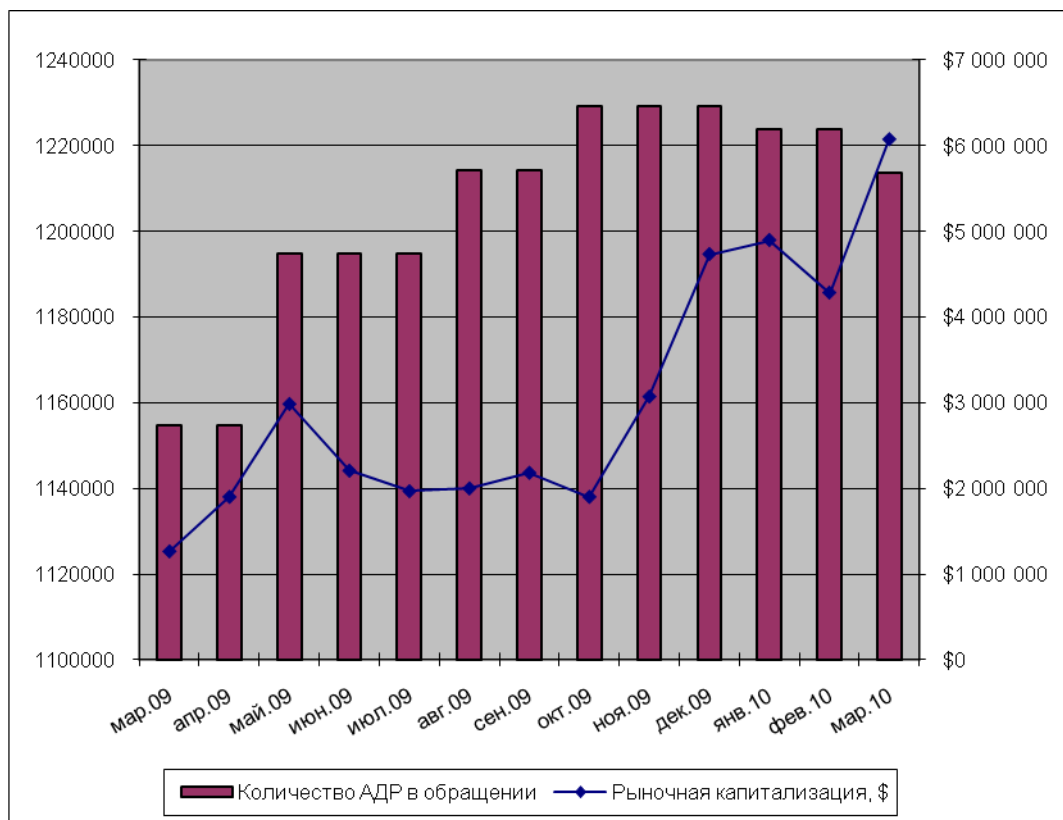
Американские депозитарные расписки торгуются на Немецкой бирже (Deutsche Borse) в Берлине и Франкфурте, а также на американском внебиржевом рынке (Over-The-Counter); Глобальные депозитарные расписки согласно Правилу 144 А обращаются среди квалифицированных институциональных инвесторов (котируются в системе «ПОРТАЛ»), а Глобальные депозитарные расписки согласно Положению S – среди неамериканских инвесторов.

Дополнительные сведения:

Характеристика рынка ДР на 31.03.2010

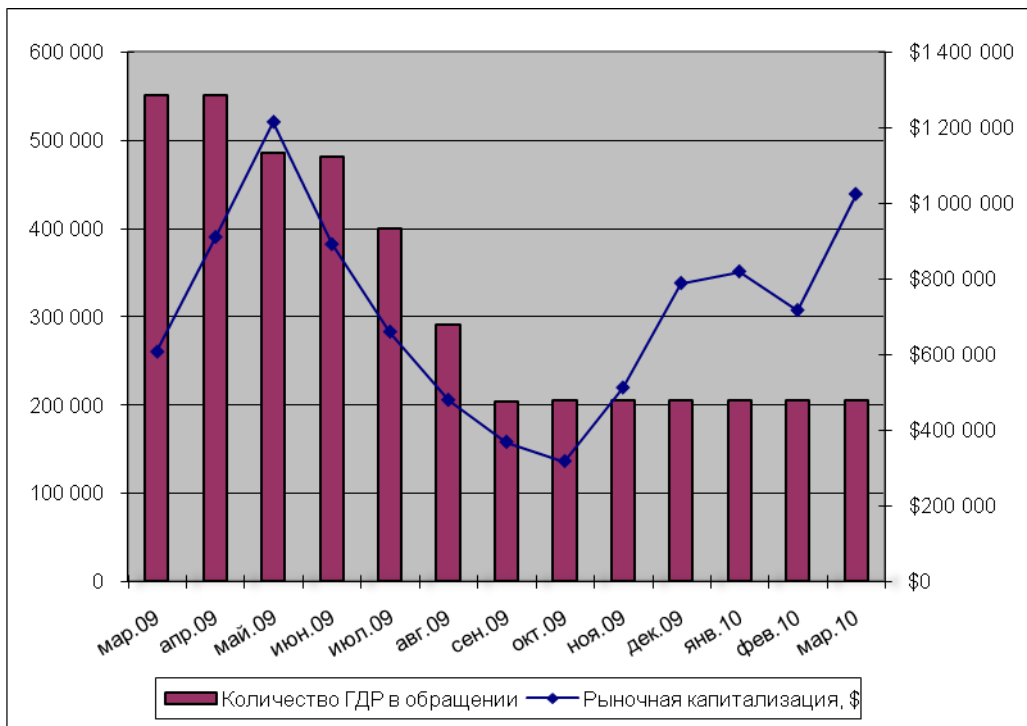
Обзор рынка депозитарных расписок на акции ОАО "Кузбассэнерго" по состоянию на 31.03.2010					
<i>Вид ДР</i>	<i>Количество ДР в обращении</i>	<i>Количество акций, задепонированных под ДР</i>	<i>Доля в уставном капитале, %</i>	<i>Цена закрытия</i>	<i>Рыночная капитализация</i>
<i>АДР</i>	1 213 755	606 877 500	0,86	\$5,00	\$6 068 775
<i>ГДР согласно Правилу 144А</i>	204 740	102 370 000	0,14		\$1 023 700
<i>ГДР согласно Положению S</i>	97 865	48 932 500	0,07		\$489 325
ВСЕГО	1 516 360	758 180 000	1,07		\$7 581 800

Обзор рынка АДР



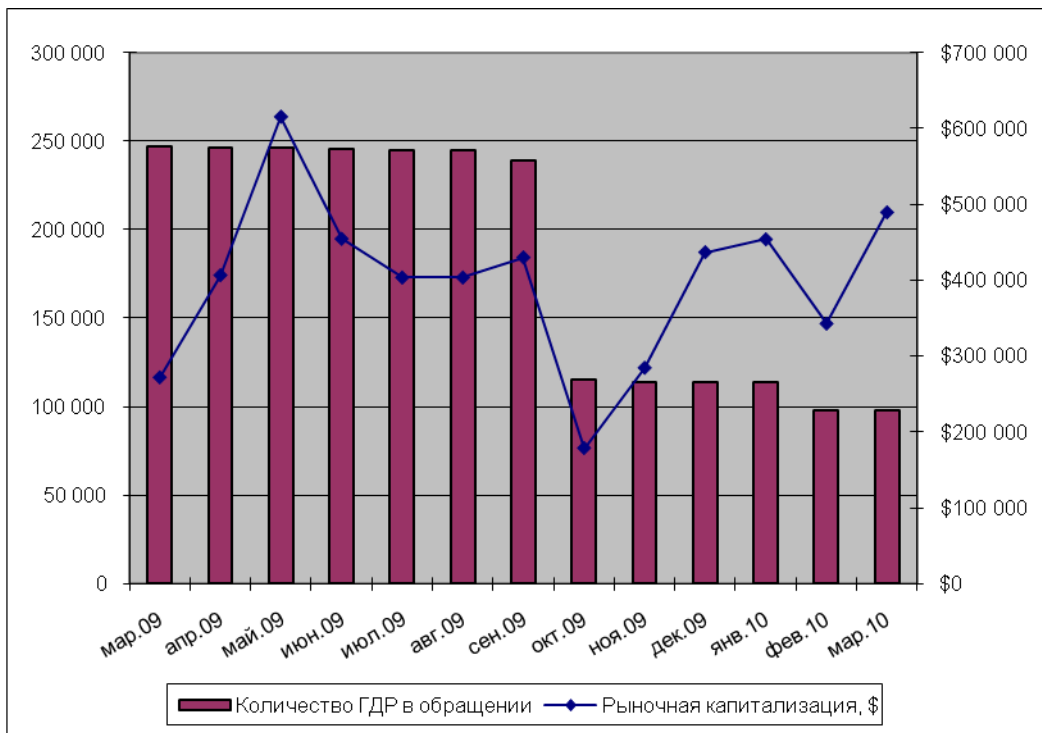
Месяц	Кол-во АДР	Капитализация
Март 2009	1 154 678	\$1 270 146
Апрель 2009	1 154 678	\$1 905 219
Май 2009	1 194 678	\$2 986 695
Июнь 2009	1 194 678	\$2 210 154
Июль 2009	1 194 678	\$1 971 219
Август 2009	1 214 178	\$2 003 394
Сентябрь 2009	1 214 178	\$2 185 520
Октябрь 2009	1 229 178	\$1 905 226
Ноябрь 2008	1 229 178	\$3 869 018
Декабрь 2009	1 229 178	\$4 732 335
Январь 2010	1 223 918	\$4 895 672
Февраль 2010	1 223 918	\$4 283 713
Март 2010	1 213 755	\$6 068 775

Обзор рынка ГДР согласно Правилу 144А



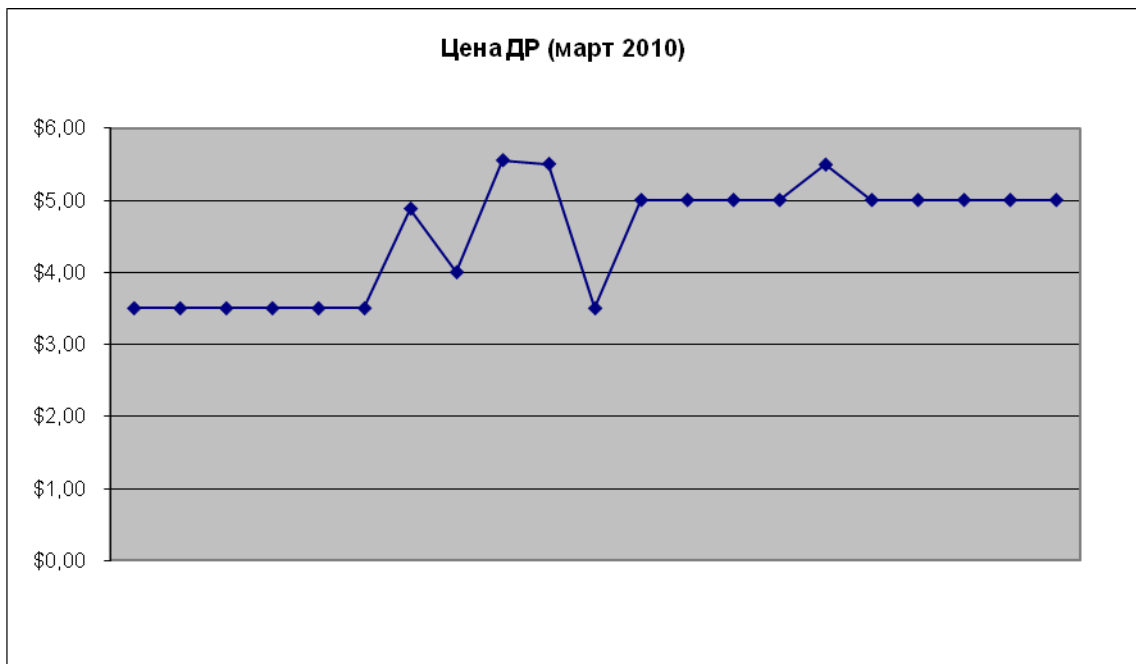
Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2009	551 549	\$606 704
Апрель 2009	551 549	\$910 056
Май 2009	485 693	\$1 214 233
Июнь 2009	481 662	\$891 075
Июль 2009	399 765	\$659 612
Август 2009	244 419	\$479 246
Сентябрь 2009	204 547	\$368 185
Октябрь 2009	204 740	\$317 385
Ноябрь 2009	204 740	\$511 850
Декабрь 2009	204 740	\$788 249
Январь 2010	204 740	\$818 960
Февраль 2010	204 740	\$716 590
Март 2010	204 740	\$1 023 700

Обзор рынка ГДР согласно Положению S



Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2009	246 882	\$271 570
Апрель 2009	246 314	\$406 418
Май 2009	246 207	\$615 518
Июнь 2009	245 606	\$454 731
Июль 2009	244 419	\$403 291
Август 2009	244 419	\$403 291
Сентябрь 2009	238 827	\$429 889
Октябрь 2009	115 087	\$178 385
Ноябрь 2009	113 689	\$284 223
Декабрь 2009	113 438	\$436 736
Январь 2010	113 438	\$453 752
Февраль 2010	97 865	\$342 528
Март 2010	97 865	\$489 325

Изменение цены на АДР и ГДР



Месяц	Цена ДР
Март 2009	\$1,10
Апрель 2009	\$1,65
Май 2009	\$2,50
Июнь 2009	\$1,85
Июль 2009	\$1,65
Август 2009	\$1,65
Сентябрь 2009	\$1,80
Октябрь 2009	\$1,55
Ноябрь 2009	\$2,50
Декабрь 2009	\$3,85
Январь 2010	\$4,00
Февраль 2010	\$3,50
Март 2010	\$5,00

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а также в отчётном квартале

Дата изменения размера УК: **26.12.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **606 163 800**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **606 163 800**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **706 163 800**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго"**.

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **07.09.2007**

Номер протокола: **18**

Дата изменения размера УК: **05.05.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **706 163 800**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **706 163 800**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **706 163 800**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго"**.

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **06.11.2007**

Номер протокола: **19**

Дата изменения размера УК: **26.09.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **706 163 800**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **706 163 800**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **706 759 847.74**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО**

"Кузбассэнерго".

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

06.11.2007

Номер протокола: **19**

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

За 2005 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **16 858 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **2.78**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **30 308 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **13 450 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 30 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд.**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии со статьей 12 Устава ОАО «Кузбассэнерго» в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного**

капитала Общества.

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **35 308 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.

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

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

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 в настоящем пункте сроки в газете «Российская газета» (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 (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 (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 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, заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о Кандидате (Кандидатах), проект изменений и дополнений, вносимых в Устав, или проект Устава в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания Акционеров, сведения о том, кем внесен вопрос или кандидатура, а также дополнительная информация, предусмотренная пунктами 8.2. и 8.3. Положения о порядке подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго».

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.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кузбассэнергоремонт».**

Место нахождения

650000 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Карболитовская, 10

ИНН: **4205062132**

ОГРН: **1044205008286**

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго».**

Место нахождения

650099 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Станционная, 17

ИНН: **4205062301**

ОГРН: **1044205009221**

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

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

650021 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Станционная, 4

ИНН: **4205036291**

ОГРН: **1024200678523**

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

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

650099 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Кузбасская, 37

ИНН: **4205036090**

ОГРН: **1024200677819**

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Барнаултеплосетьремонт».*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «БТСР».*

Место нахождения

656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2
ИНН: *2224086784*
ОГРН: *1042202167479*

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Журнал "ТЭК И РЕСУРСЫ КУЗБАССА".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Журнал ТЭК И РЕСУРСЫ КУЗБАССА".*

Место нахождения

650099 Россия, город Кемерово,, Советский проспект, 63
ИНН: *4205021425*
ОГРН: *1024200701271*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *6.7*

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

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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2005 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Рейтинговое агентство*

AK&M».

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рейтинговое агентство АК&М».**

Место нахождения: **Россия, 119333, г. Москва, ул. Губкина, 3.**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Информация о методике присвоения кредитного рейтинга размещена на сайте www.akt.ru.

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **V++ с позитивными перспективами. Присвоенный рейтинг означает, что Эмитент относится к классу заемщиков с удовлетворительным уровнем надежности. Риск несвоевременного выполнения обязательств невысокий. Вероятность реструктуризации долга или его части незначительна. В перспективе уровень кредитоспособности компании, вероятнее всего, повысится.**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.03.2008	V++ с позитивными перспективами.

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, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **44 111 739**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
06.03.2008	1-02-00064-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «Кузбассэнерго» каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

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, кроме того, имеют право:

- 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:

Сектор акций электроэнергетических компаний в 1 квартале 2010 года продемонстрировал наибольший прирост капитализации по сравнению с другими секторами рынка. Причем усиленный спрос на акции энергокомпаний при значительном повышении объема торгов наблюдался по всему спектру ценных бумаг сектора.

По мнению отраслевых аналитиков, столь масштабный всплеск интереса к акциям компаний электроэнергетического сектора объясняется глобальной переоценкой рисков сектора отечественными и зарубежными участниками рынка в преддверии завершения проводимой реформы в электроэнергетической отрасли в России к 2011 г. (полная либерализация рынка электроэнергии и запуск долгосрочного рынка мощности на выгодных как ожидается условиях для производителей и инвесторов (дискуссии до сих пор ведутся; окончательное согласование всех вопросов ожидается к середине 2010 г.), а также на фоне ожиданий благоприятных макроэкономических тенденций в экономике страны и позитивных финансовых результатов

генерирующих компаний (аномально низкие температуры в зимний период 2009/2010 гг., рост промышленного производства, энергопотребления и рыночных цен на электроэнергию со второй половины 2009 г.).

Акции ОАО «Кузбассэнерго» благодаря позитивному корпоративному новостному фону и благоприятной конъюнктуре на российском фондовом рынке и в электроэнергетическом секторе в целом выросли за 1 квартал 2010 г. по средневзвешенной цене на ММВБ на 23,36% до 0,338 руб./шт.

С 4 по 10 марта стоимость акций ОАО «Кузбассэнерго» на ММВБ выросла на 37,56% (средневзвешенная цена) при значительном увеличении объема торгов. Рост котировок, вероятнее всего, отчасти вызван сообщениями от 3 марта об уведомлении ОАО «СУЭК» в Федеральную антимонопольную службу РФ о консолидации контрольных пакетов акций ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «Енисейская ТГК», что было воспринято участниками рынка как подготовка к возможному объединению двух компаний.

22 марта состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на котором в форме заочного голосования акционеры одобрили сделки по: а) договорам поставки угля с ОАО «СУЭК» на 2011-2013 гг.; б) по передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кузбассэнерго» управляющей компании ООО «УК Сибирская генерирующая компания» сроком на 10 лет. Акционеры также утвердили в новой редакции устав Общества, положение об Общем собрании акционеров и положение о Совете директоров Общества.

Аналитики ИК «Уралсиб Кэпитал», комментируя сделки по поставке угля, полагают, что утверждение контрактов является «позитивным фактором для котировок ОАО «Кузбассэнерго», что, в свою очередь, будет благоприятно для миноритариев данной компании. Включив новые цены на уголь (оказавшиеся ниже их ожиданий) и последние данные по операционной деятельности компании, аналитики инвестиционной компании повысили прогнозные цены акций ОАО «Кузбассэнерго» на 50,5% до 0,014 долл./акция, подтвердив рекомендацию ПОКУПАТЬ ценные бумаги компании.

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 находятся в обращении

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Центральный Московский Депозитарий».*

Место нахождения: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8.*

ИНН: *7708047457*

ОГРН: *1027700095730*

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

Номер: *10-000-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *03.01.2002*

ОАО «Кузбассэнерго» на основании заключенного договора с регистратором ОАО «Центральный Московский Депозитарий» от 19.06.2001 г. (ФЭ) - № 49/OW осуществляет функции трансфер – агента.

Место нахождения: 656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.

Почтовый адрес: 650000, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д. 30, каб. 112.

Тел./Факс: (384-2)45-40-83/ (384-2)45-40-81.

Информация об ОАО «Центральный Московский Депозитарий», а также о филиалах и трансфер- агентах ОАО "Центральный Московский Депозитарий" размещена на Web- сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам» на странице:

http://www.kuzbassenergo.ru/invest/doc/1/doc_40.php

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Основным законодательным актом, регулиującym 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 50 странами, установленный федеральными законами:

- 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 «Кузбассэнерго» 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)».

8.8. 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	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранцы юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога		
3.1 Ставка - 0 %	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 организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с	

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
	<i>законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.</i>	
3.2 Ставка	9 %	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	<i>Удержанный при выплате дохода налог перечисляется в бюджет налоговым агентом (ОАО «Кузбассэнерго») в течение 10 дней со дня выплаты доходов</i>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p><i>Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:</i></p> $H = K \times C_n \times (\delta - D),$ <p><i>где:</i></p> <p><i>H - сумма налога, подлежащего удержанию;</i></p> <p><i>K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</i></p> <p><i>C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 ст. 284 или пунктом 4 ст. 224 настоящего Кодекса;</i></p> <p><i>δ - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</i></p> <p><i>D - 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 ст. 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.</i></p> <p><i>В случае, если значение H</i></p>	<p><i>Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется как произведение суммы дохода на ставку налога.</i></p> <p><i>Исчисление и удержание суммы налога с доходов в виде дивидендов, выплачиваемых иностранным организациям, производятся налоговым агентом во всех случаях выплаты таких доходов, за исключением:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются налогом в Российской Федерации, при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 ст. 312 НК РФ.</i> <i>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 ст. 312 НК РФ.</i> <p><i>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:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;</i> <i>- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент</i>

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
	<p><i>составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (ст. 275 НК РФ). 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.</i></p>	<p><i>выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;</i></p> <p><i>- 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.</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>Возврат ранее удержанного (и уплаченного) налога осуществляется налоговым органом по месту постановки на учет налогового агента в валюте Российской Федерации после подачи заявления и иных документов.</i></p>
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	Исчисление и удержание налога на доходы физических лиц с суммы начисленных дивидендов акционерам ОАО «Кузбассэнерго» - физическим лицам (налогоплательщики) производит налоговый агент – ОАО «Кузбассэнерго». Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Уплата налога на доходы физических лиц в бюджет производится ОАО «Кузбассэнерго» в день фактической выплаты дивидендов или при перечислении дивидендов в банк на счета физических лиц – акционеров ОАО «Кузбассэнерго» (ст. 226 НК РФ).	

№№ 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
<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: $H = K \times Cn \times (\delta - D),$ 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; Cn - налоговая ставка, установленная ст. 224 НК РФ; δ - 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>	

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

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

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **9 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.12.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.11.2005**

Дата составления протокола: **16.01.2006**

Номер протокола: **14**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.670461**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **406 409 187.51**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **405 261 187.51**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма.

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2006**

Дата составления протокола: **05.07.2006**

Номер протокола: **15**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.329983**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **200 024 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **199 313 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма.

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.04.2007**

Дата составления протокола: **15.06.2007**

Номер протокола: **17**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.018955**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **11 489 834.829**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **11 322 834.829**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 годов не выплачивались.

Вопрос о выплате дивидендов по итогам 2009 финансового года будет рассматриваться на годовом Общем собрании акционеров ОАО "Кузбассэнерго".

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте:

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА НА 2010 ГОД ОАО «КУЗБАССЭНЕРГО»

1. Общие положения

Настоящий документ составлен для внутреннего пользования бухгалтерскими службами ОАО «Кузбассэнерго» (далее Компания) и ее обособленных подразделений (филиалов, представительств и др.) и разработан с учетом:

- требований российского законодательства по бухгалтерскому учету и отчетности;
- особенностей хозяйственной деятельности Компании.
- В данном документе описаны выбранные Компанией способы бухгалтерского учета в случаях, когда:
- возможные варианты учета предусмотрены законодательством по бухгалтерскому учету;
- способы ведения учета не регламентированы законодательством по бухгалтерскому учету;

- законодательством по бухгалтерскому учету определены принципы ведения учета, а Компания утверждает особенности их применения исходя из специфики условий хозяйствования (отраслевой принадлежности, структуры, размеров и т.п.) а также определяет иные требования, детализирующие способы учета отдельных фактов хозяйственной деятельности.

В документе используются следующие основные понятия.

Производственная единица - производственное подразделение Компании, содержащее один или несколько участков.

Место возникновения затрат (далее МВЗ) - выделяемый в учетных системах организационный участок Компании, представляющий собой выделенный объект формирования затрат по месту возникновения. В других документах, например, в документах по управленческому учету, МВЗ может называться Центр финансовой ответственности (ЦФО).

Вид работ - совокупность выполняемых в рамках производственного участка однородных операций, направленных на получение определенного продукта (продукции, работ, услуги).

Процесс (основной производственный процесс) - устойчивая, целенаправленная совокупность осуществляемых организацией определенных взаимосвязанных функций (видов работ) для получения обособленного от других конечного продукта, затраты по которому могут быть выделены и который предназначен для дальнейшей реализации или использования внутри организации в других процессах.

Продукт - результаты производственной деятельности участков, поставляемые другим участкам, производимые для собственного потребления, для реализации внешним контрагентам, на склад или в виде работ по капитальному строительству. Видами производимых продуктов являются: электроэнергия, теплоэнергия, мощность и другие виды готовой продукции, товары, работы, услуги.

Технический процесс - объект в учетной системе, предназначенный для аккумуляции затрат с целью их последующего включения в себестоимость продукта или же представления в отчетности.

Перечень филиалов и представительств Компании приведен в *Приложении №1* к Учетной политике.

1.2 Организационно-технические аспекты

1.2.1 Организация бухгалтерской службы

Ответственность за организацию учета в Компании, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет ее руководитель.

Главный бухгалтер подчиняется Исполнительному директору Компании и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

В дополнение приказа по учетной политике в течение отчетного года Компанией могут быть разработаны методологические материалы и инструкции по различным вопросам бухгалтерского учета, отражающим специфику деятельности Компании и требующим конкретных разъяснений при отсутствии их в нормативных документах. Данные материалы оформляются в виде приложений к учетной политике либо в виде отдельных методических рекомендаций и утверждаются приказом (иным распорядительным документом) Исполнительного директора по Компании.

Структура бухгалтерской службы, численность работников бухгалтерских подразделений определяется внутренними правилами, штатным расписанием и должностными инструкциями Компании. Ведение бухгалтерского учета осуществляется с привлечением специализированной организации - объединенного центра обслуживания (ОЦО).

1.2.2 Рабочий план счетов

Для учета имущества, обязательств и хозяйственных операций используется Рабочий план счетов Компании, который приводится в *Приложении № 2*.

Рабочий план счетов содержит уровни аналитики, типовые справочники, необходимые для ведения учета и представления отчетности согласно требованиям российского законодательства в области бухгалтерского учета, а также согласно требованиям управленческого учета.

В целях налогового и управленческого учета Компания может вводить дополнительные уровни аналитики.

1.2.3 Документооборот и технология обработки учетной информации

В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием вычислительной техники. Для учета и обработки учетной информации применяется бухгалтерское программное обеспечение 1С: Энерго.

Регистрами бухгалтерского учета являются оборотно- сальдовые ведомости, карточки счетов, анализы счетов, главная книга, ведомости аналитического учета, журналы операций и другие учетные формы.

Помимо учетной политики Компания использует документы, регламентирующие ее хозяйственную деятельность:

- 3.2. формы первичных учетных документов, по которым не предусмотрены типовые формы, а также формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности;
- 3.3. правила документооборота и технологию обработки учетной информации;
- 3.4. порядок контроля хозяйственных операций.

Используемые Компанией формы первичных учетных документов, по которым не предусмотрены типовые формы, либо по которым типовые формы дополнены дополнительными реквизитами, приводятся в *Приложении № 3* к Учетной политике.

Компания составляет бухгалтерскую отчетность по формам, предусмотренным в *Приложении № 4* к Учетной политике.

1.2.4 Инвентаризация

В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности инвентаризации подлежат все виды обязательств и все имущество Компании, независимо от места нахождения.

Инвентаризация проводится в следующие сроки:

- 3.5. основных средств - один раз в три года по состоянию на 1 октября;
- 3.6. оборудование к установке - ежегодно по состоянию на 1 октября;
- 3.7. капитальных вложений - ежегодно по состоянию на 1 октября;
- 3.8. арендованных объектов основных средств (полученных в лизинг); основных средств в эксплуатации стоимостью до 10 тыс. руб. включительно (до 20 тыс. руб. включительно), учитываемых на соответствующих забалансовых счетах - один раз в три года по состоянию на 1 октября;
- 3.9. долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений - ежегодно по состоянию на 31 декабря;
- 3.10. остатков материально-производственных запасов на складе - ежегодно по состоянию на 1 октября;
- 3.11. незавершенного производства - ежемесячно по состоянию на 1 число месяца, следующего за отчетным;
- 3.12. готовой продукции - ежегодно по состоянию на 1 октября;
- 3.13. кассы - ежемесячно по состоянию на 1 число месяца, а также в случае передачи денежных средств другому материально-ответственному лицу;
- 3.14. расходов и доходов будущих периодов - ежегодно по состоянию на 1 ноября;
- 3.15. дебиторской и кредиторской задолженности - ежегодно по состоянию на 1 октября;
- 3.16. расчетов по налогам и обязательным отчислениям в бюджет и внебюджетные фонды - ежегодно по состоянию на 31 декабря;
- 3.17. внутригрупповых расчетов - ежегодно по состоянию на 1 октября;

3.18. заемных средств - ежегодно по состоянию на 31 декабря;

3.19. прочего имущества (товаров отгруженных, материалы в пути, денежных средств на счетах в банках и др.) - ежегодно по состоянию на 31 декабря.

По решению руководства Компании или обособленных подразделений могут проводиться дополнительные инвентаризации с оформлением соответствующих организационно-распорядительных документов.

Для проведения инвентаризации создается постоянно действующая инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается руководителем Компании.

Для проведения инвентаризации в обособленных подразделениях состав постоянно действующей инвентаризационной комиссии утверждается руководителем соответствующего подразделения.

Дополнительно, в течение года осуществляется сверка расчетов и инвентаризация активов:

- по дебиторской и кредиторской задолженности, по налогам и обязательным отчислениям в бюджет и внебюджетные фонды - ежеквартально по состоянию на последнее число отчетного квартала;
- по внутригрупповым расчетам - ежемесячно по состоянию на последнее число отчетного месяца;
- по заемным средствам - ежеквартально по состоянию на конец квартала
- по остаткам технологического топлива - ежеквартально по состоянию на последнее число отчетного квартала;
- по остаткам нефтепродуктов - ежемесячно по состоянию на последнее число отчетного месяца;
- по остаткам спирта - ежемесячно по состоянию на 1 число месяца, следующего за отчетным.

1.3 Методические аспекты

1.3.1 Основопологающие допущения бухгалтерского учета

Учетная политика формируется исходя из следующих основополагающих допущений:

- *имущественная обособленность;*
- *непрерывность деятельности;*
- *временная определенность фактов хозяйственной деятельности;*
- *последовательность применения учетной политики.*

Кроме того, при ведении бухгалтерского учета соблюдаются следующие основные требования:

- *полноты;*
- *своевременности;*
- *осмотрительности;*
- *приоритета содержания перед формой;*
- *непротиворечивости;*
- *рациональности.*

1.3.2 Изменение учетной политики

Учетная политика Компании может изменяться, если:

- происходят изменения законодательства РФ или нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- Компанией разработаны новые способы ведения учета. Применение нового способа ведения учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;
- существенно изменяются условия деятельности Компании (реорганизация, смена собственников, изменение видов деятельности и т.п.).

Изменение учетной политики вводится с 1 января года, следующего за годом ее утверждения приказом руководителя Компании.

1.3.3 Требования к информации, раскрываемой в отчетности

При формировании показателей бухгалтерской отчетности Компания соблюдает следующие принципы:

- отчетность составляется на основании данных бухгалтерского учета по установленным формам. Изменение принятых содержания и формы бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках и пояснений к ним допускается в исключительных случаях¹;
- достоверность и полнота отражения данных в отчетности и нейтральность информации, содержащейся в ней, т.е. исключено одностороннее удовлетворение интересов одних групп пользователей бухгалтерской отчетности перед другими;
- последовательность, т.е. соблюдение принятых Компанией содержания и форм отчетности последовательно от одного отчетного периода к другому;
- изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам (после ее утверждения), производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных;
- рациональность означает, что затраты на сбор и обработку информации не должны превышать выгоды, получаемые Компанией от ее представления;
- статьи отчетности подтверждаются результатами инвентаризации активов и обязательств;
- отчетность включает числовые показатели в нетто - оценке, т.е. за вычетом регулирующих величин, которые раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- недопущение в бухгалтерской отчетности зачета между статьями активов и пассивов, статьями прибылей и убытков, кроме случаев, когда такой зачет предусмотрен правилами, установленными нормативными актами;
- существенность означает, что не раскрытие в бухгалтерской отчетности существенного показателя об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях, а так же составляющих капитала может повлиять на экономические решения, принимаемые заинтересованным пользователем на основе отчетной информации.

Компания признает существенной сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет не менее пяти процентов.

2. Нематериальные активы

2.1 Условия признания и определения

К нематериальным активам Компании относятся следующие объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- секреты производства (ноу-хау);
- деловая репутация организации.

¹ Например, при изменении вида деятельности. Организацией должно быть обеспечено подтверждение обоснованности каждого такого изменения. Существенное изменение должно быть раскрыто в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках вместе с указанием причин, вызвавших это изменение.

Для принятия объектов нематериальных активов к учету необходимо одновременное выполнение следующих условий:

а) отсутствие у объекта материально - вещественной (физической) формы;

б) возможность идентификации (выделения, отделения) объекта от других активов;

в) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

г) Компанией не предполагается продажа объекта в течение 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

д) объект способен приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем, в частности, объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Компании;

е) фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена;

ж) Компания осуществляет контроль над объектом, в том числе, имеет надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование самого актива и права Компании на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации (патенты, свидетельства, другие охранные документы, и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. При этом инвентарным объектом нематериальных активов считается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации и т.п. Основным признаком, по которому один инвентарный объект идентифицируется от другого, служит выполнение им самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг либо использовании для управленческих нужд Компании.

2.2 Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету *по фактической (первоначальной) стоимости*, которая определяется на дату принятия их к бухгалтерскому учету и исходя из способа их поступления в Компанию.

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Компанией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, *приобретенных за плату*, определяется как сумма фактических расходов на приобретение:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;
- таможенные и патентные пошлины, связанные с уступкой прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги в случаях, предусмотренных законодательством, связанные с приобретением нематериального актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, *внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал*, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных Компанией *по договору дарения (безвозмездно)*, определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Данные о ценах предоставляются в бухгалтерию структурным подразделением Компании, ответственным за получение данного актива, и должны быть подтверждены документально.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, *полученных в обмен на другое имущество*, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров.

При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Компания определяет стоимость поступающих ценностей, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты нематериальных активов.

В фактическую (первоначальную) стоимость нематериальных активов включаются суммы дополнительных расходов на приведение приобретаемых активов в состояние, пригодное к использованию в запланированных целях. Например, оплата занятых этим работников и соответствующие суммы единого социального налога, материальные и иные расходы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, *созданных самой Компанией*, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, ЕСН, расходы на обязательное пенсионное страхование и взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве сотрудников, участвующих в создании нематериальных активов, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, проценты, начисленные до принятия объекта к учету в соответствии с разделом 9 Учетной политики и т.п.), за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию Компании (работодателя), принадлежит Компании;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с Компанией, выступающей в качестве заказчика, не являющегося работодателем, принадлежит Компании;
- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Компании.

Затраты по приобретению или созданию нематериальных активов отражаются на соответствующем субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» и при вводе в эксплуатацию накопленные затраты списывают в дебет счета 04 «Нематериальные активы».

2.3 Амортизация нематериальных активов

Начисление амортизации производится с применением счета 05 «Амортизация нематериальных активов» *линейным способом* (за исключением деловой репутации) исходя из срока полезного использования, который указывается в акте приемки-передачи нематериальных активов в эксплуатацию, оформленным с использованием формы ОС-1, а также в карточке учета нематериальных активов формы НМА-1.

Срок полезного использования определяется Компанией при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого предполагается получение экономических выгод (дохода).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные начисления начинаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Амортизационные отчисления прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости объекта или его списания.

2.4 Выбытие нематериальных активов

Выбытие нематериальных активов Компании происходит в случае: прекращения срока действия права Компании на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации; передачи по договору об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации; перехода исключительного права к другим лицам без договора (в т.ч. в порядке универсального правопреемства и при обращении взыскания на данный нематериальный актив); прекращения использования вследствие морального износа; передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал (фонд) другой организации, паевой фонд; и в иных случаях.

При выбытии нематериальных активов вследствие прекращения срока действия права Компании на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации сумма накопленной амортизации списывается с дебета счета 05 "Амортизация нематериальных активов" в кредит счета 04 "Нематериальные активы".

При выбытии нематериальных активов по другим основаниям остаточная стоимость выбывших объектов списывается со счета 04 «Нематериальные активы» в дебет счетов:

- 91 "Прочие доходы и расходы" - при передаче по договору об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, а также при списании объектов вследствие морального износа или при передаче по договору дарения;

- 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» с последующим отнесением на счет 58 "Финансовые вложения" - при передаче объектов нематериальных активов в виде вклада в уставный (складочный) капитал (фонд) другой организации, паевой фонд;

- 94 "Недостачи и потери от порчи ценностей" - при выбытии в результате недостачи, выявленной по результатам инвентаризации. Впоследствии суммы, учтенные по дебету счета 94, учитываются в зависимости от причин недостачи - в дебет счетов 73 "Расчеты с персоналом по прочим операциям", субсчет "Расчеты по возмещению материального ущерба"; 76 "Расчеты с разными дебиторами и кредиторами", субсчет "Расчеты по претензиям", или 91 "Прочие доходы и расходы" (в случае если виновные не определены либо во взыскании отказано органами суда или арбитража).

Внесение объектов нематериальных активов в счет вклада по договору о совместной деятельности оформляется следующими бухгалтерскими проводками - по дебету счета 05 "Амортизация нематериальных активов" и кредиту счета 04 "Нематериальные активы". При принятии к учету возвращенных объектов нематериальных активов осуществляются обратные проводки (с учетом амортизации, начисленной за время использования по договору).

Доходы и расходы от выбытия нематериальных активов включаются в финансовые результаты Компании в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.5 Предоставление права на использование нематериальных активов

Предоставление (получение) права на использование объектов интеллектуальной собственности, осуществляется на основании заключенных между правообладателем (Компанией) и пользователем лицензионных, авторских договоров, договоров коммерческой концессии и других аналогичных договоров, заключенных в соответствии с установленным законодательством РФ порядком.

Нематериальные активы, предоставленные Компанией в пользование другой организации при сохранении Компанией исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, не списываются и подлежат обособленному отражению в бухгалтерском учете Компании.

При этом начисление амортизации по нематериальным активам, предоставленным в пользование, производится Компанией.

В случае, когда нематериальные активы получены Компанией в пользование, то они учитываются Компанией на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

При этом периодические платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, включая авторские вознаграждения, исчисляемые и уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются Компанией в расходы отчетного периода, а платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, отражаются в бухгалтерском учете Компании как расходы будущих периодов и подлежат списанию в течение срока действия договора.

· Основные средства и капитальные вложения

3.1. Условия признания и определения

При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве основных средств необходимо единовременное выполнение следующих условий:

- а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев²;
- в) организацией не предполагается последующая перепродажа данного объекта;
- г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

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. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего, каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно. Отдельные устройства компьютерной техники: мониторы, системные блоки, печатные устройства (принтеры), сканеры и иные периферийные устройства учитываются в качестве отдельных инвентарных объектов основных средств.

Прочие запасные части компьютера (мышь, клавиатура и др.) подлежат списанию на затраты при передаче объекта в эксплуатацию.

Компания ведет **компонентный учет** основных средств при одновременном выполнении следующих условий:

- 2. основное средство относится к группам: здания, сооружения, машины и оборудование, передаточные устройства, и при этом, используется для осуществления процессов обогащения угля;
- 3. срок полезного использования отдельных компонентов объекта основных средств существенно отличается друг от друга (более чем на 3 года).

Первоначальная стоимость объекта основных средств и стоимость его компонентов устанавливается на основании распорядительных документов Компании.

В целях ведения компонентного учета под сроком полезного использования понимается период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) организации.

При производственной необходимости по распоряжению руководителя Компании или иного уполномоченного лица, в качестве компонентов для обособленного учета так же могут выделяться компоненты, не отвечающие перечисленным выше критериям, на основании классификатора объектов основных средств, действующего в Компании.

Первоначальная стоимость компонентов определяется исходя из:

- 4 условий договора либо на основании первичных документов (в случае, если в договоре либо в первичных документах на приобретение объекта выделена стоимость его компонентов). Данный метод является приоритетным;
- 5 размеров площади (в части зданий и сооружений);
- 6 стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам;
- 7 расчетов, предоставленных независимым оценщиком;
- 8 другими обоснованными методами.

Каждому компоненту основного средства присваивается отдельный субинвентарный номер. При перемещении компонентов, которые были частью одного объекта основных средств, к другому объекту основных средств, инвентарный и субинвентарный номера компонента сохраняются. Каждому объекту основных средств в учетной системе присваивается системный номер, который является признаком, позволяющим идентифицировать принадлежность компонентов к одному инвентарному объекту основных средств.

Аналитический учет основных средств в Компании ведется в разрезе:

- групп основных средств (здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудования, транспортные средства, производственный и хозяйственный инвентарь,

² Под обычным операционным циклом понимается длительность производственного периода изготовления продукции (выполнения работ, оказания услуг).

продуктивный скот, рабочий скот, многолетние насаждения, земельные участки, объекты природопользования);

- классов основных средств, обеспечивающих учет в соответствии с действующим бюджетным классификатором Компании;
- мест хранения и эксплуатации;
- по степени использования: в эксплуатации, в запасе (резерве), в ремонте, в стадии достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации, на консервации.

Основные средства, предназначенные исключительно 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 с использованием счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Объект основных средств, находящийся в собственности двух или нескольких организаций, отражается каждой организацией в составе основных средств соразмерно ее доле в общей собственности.

Для включения объектов в состав основных средств и учета их ввода в эксплуатацию Компанией применяются унифицированные формы N ОС-1 "Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)", N ОС-1а "Акт о приеме-передаче здания (сооружения)", N ОС-1б "Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений),

дополненные реквизитом:

- в конце формы - «Дата ввода объекта в эксплуатацию».

Данный реквизит заполняется в случае несовпадения даты принятия объекта основных средств для целей бухгалтерского и налогового учета.

Дополненная указанным реквизитом форма № ОС-1 приведена в *Приложении № 3.2.* к Учетной политике. Формы № ОС-1а и № ОС-1б дополняются реквизитами аналогично.

Формирование первоначальной стоимости основных средств

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету *по первоначальной стоимости*. Первоначальная стоимость основных средств Компании определяется, исходя из способа их поступления.

Основные средства могут быть приобретены за плату, созданы или изготовлены самой Компанией, внесены в счет вклада в уставный капитал Компании, получены безвозмездно, получены по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами.

Первоначальной стоимостью основных средств признается сумма фактических затрат Компании на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Фактическими затратами *на приобретение, сооружение и изготовление* являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги в случаях, предусмотренных законодательством, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- начисленные до принятия к бухгалтерскому учету объекта основных средств проценты по кредитам и займам, привлеченным для приобретения, сооружения или изготовления объекта, в случае, если плановый срок создания (приобретения, строительства) объекта превышает 1 год (порядок и условия включения процентов в стоимость объекта приведены в разделе 9 «Кредиты и займы»);
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект основных средств;
- прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление объектов основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, *внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал* Компании, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками).

Первоначальной стоимостью основных средств, *полученных Компанией по договору дарения (безвозмездно)*, признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов. Текущая рыночная стоимость определяется на основании документально подтвержденных цен, действующих на аналогичный вид основных средств на дату принятия объектов к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью основных средств, *полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами*, признается стоимость выбывающих в оплату таких основных средств ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах, обычно Компания определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Компания определяет стоимость поступающих объектов, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, в том числе бывших в эксплуатации, вне зависимости от способа их приобретения, включаются также затраты Компании на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования. В случае невозможности отнесения на стоимость конкретного объекта затрат на доставку они включаются в фактические затраты на приобретение отдельных объектов пропорционально их стоимости.

Оценка объекта основных средств, стоимость которого при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов (на счет 07 «Оборудование к установке - для оборудования, требующего монтажа, на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» - для оборудования, не требующего монтажа).

При этом стоимость объекта основных средств, которая оплачена Компанией в предварительном порядке либо в счет оплаты перечислен аванс или задаток, признается в учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату перечисления аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату)

Капитальные вложения Компании в многолетние насаждения, на коренное улучшение земель включаются в состав основных средств ежегодно в сумме затрат, относящихся к принятым в отчетном году в эксплуатацию площадям, независимо от даты окончания всего комплекса работ.

Расходы, связанные с приобретением объектов основных средств, произведенные Компанией после принятия их к бухгалтерскому учету, относятся на прочие расходы.

Фактически эксплуатируемые объекты, по которым капитальные вложения не закончены (первоначальная стоимость полностью не сформирована), учитываются на счете 08 в порядке, установленном п.3.8.

Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов основных средств, а также затраты на поддержание объекта в состоянии консервации учитываются в составе прочих расходов.

Изменение первоначальной стоимости и переоценка объектов основных средств

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях:

- достройки;
- дооборудования;
- модернизация;
- реконструкции;
- частичной ликвидации.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения объекта, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств, в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

Затраты на достройку, дооборудование, модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают его первоначальную стоимость.

В случае, если модернизация (реконструкция) производится в отношении основных средств, состоящих из отдельных частей (компонентов) (за исключением случаев, когда производится замена или ликвидация отдельных компонентов) изменению подлежит первоначальная стоимость компонентов, в отношении которых производятся данные мероприятия.

3.4. Амортизация

Стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

Не подлежат амортизации:

1) законсервированные и неиспользуемые в деятельности Компании 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).

Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство (расходов на продажу), счетом учета капитальных вложений - при создании внеоборотного актива, счетом учета прочих расходов - по объектам непроизводственных основных средств, нефункциональных основных средств, основных средств в запасе, объектам недвижимого имущества, документы по которым переданы на государственную регистрацию, но объекты в эксплуатацию не введены.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или его списания с учета.

В течение срока полезного использования начисление амортизации не приостанавливается, кроме случаев перевода объекта основных средств по решению руководителя Компании (филиала) на консервацию продолжительностью более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (т.е. ремонта, модернизации, реконструкции), продолжительность которого превышает 12 месяцев.

1.1. Способы начисления амортизации

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

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.

По специализированным основным средствам, принятым в учет до 01.01.2002г., срок службы которых связан с обработкой запасов полезных ископаемых, амортизация начисляется по потонным ставкам.

1.2. Срок полезного использования

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) организации. Срок полезного использования объекта основных средств определяется Компанией исходя из:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с указаниями изготовителя, предполагаемой производительностью или мощностью применения;
- ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количество смен и пр.), естественных условий, влияния агрессивной среды и системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды).

Срок полезного использования определяется Компанией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования основного средства указывается в акте приемки-передачи объектов основных средств (форма № ОС-1), а также в карточке учета объектов основных средств (форма № ОС-6).

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 Компанией в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций-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. Если срок фактического использования объекта предыдущими собственниками окажется равным или превышающим срок полезного использования, определяемый в соответствии с Классификацией, Компания определяет срок полезного использования с учетом технического состояния основного средства, требований техники безопасности и других факторов.

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».

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основного средства в результате проведенной реконструкции или модернизации Компанией *пересматривается* срок полезного использования этого объекта. Новый срок полезного использования указывается в Акте о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3) по строке «Изменения в характеристике объекта, вызванные штатным капитальным ремонтом, реконструкцией, модернизацией».

3.5. Восстановление объекта основных средств

Восстановление объекта основных средств может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции.

Затраты на восстановление объекта основных средств отражаются в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому они относятся. При этом затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость такого объекта, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, мощность, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

Классификация затрат на восстановление основных средств осуществляется на основании заключения технических служб Компании.

Основной целью ремонта является устранение выявленных неисправностей, замена изношенных (неисправных) деталей (конструкций). Расходы на проведение всех видов ремонтов объектов основных средств (в т.ч. и капитального) включаются в состав расходов по обычным видам деятельности (текущих расходов организации). При этом общая сумма расходов на ремонт по каждому объекту отражается в форме ОС-6 Инвентарной карточке объекта основных средств (форма № ОС-6), раздел 6 «Затраты на ремонт».

При проведении восстановления объектов основных средств заменяемые детали, узлы и агрегаты подлежат оприходованию по их текущей рыночной стоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы». В случае, если вышедшие из строя части не подлежат ремонту, они приходуются в качестве металлолома.

3.6. Выбытие объектов основных средств

Стоимость объекта основных средств, который выбывает или неспособен приносить Компании экономические выгоды (доходы) в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

Выбытие объекта основных средств имеет место в случаях:

- продажи;
- безвозмездной передачи;
- списания в случае морального и физического износа;
- ликвидации при авариях;
- стихийных бедствий и иных чрезвычайных ситуаций;
- передачи в оплату акций (долей в уставных капиталах) других организаций;
- выявления недостачи или порчи активов при их инвентаризации;
- частичной ликвидации при выполнении реконструкции;
- в иных случаях.

Для учета выбытия объектов основных средств к счету 01 «Основные средства» открывается субсчет «Выбытие основных средств». В дебет этого субсчета переносится первоначальная стоимость выбывающего объекта, а в кредит - сумма накопленной амортизации. Остаточная стоимость объекта списывается со счета 01 «Основные средства» на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Доходы и расходы от списания подлежат зачислению на счет прибылей и убытков в качестве прочих доходов и расходов в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому они относятся.

При выбытии объектов основных средств, ранее переоцененных, сумма переоценки переносится со счета 83 «Добавочный капитал» на счет 84 «Нераспределенная прибыль (убыток)».

Выбытие отдельных частей (компонентов), входящих в состав объекта основных средств, оформляется и отражается в бухгалтерском учете в том же порядке, как и целого объекта основных средств.

Если существенные части объекта основных средств, с различными сроками полезного использования не были выделены в отдельные объекты на момент первоначального признания (или в процессе разукрупнения), то те части основного средства, которые подлежат списанию, отражаются в учете как частичное выбытие. Стоимость частично выбывающих частей определяется экспертным путем. Вновь устанавливаемые на основное средство компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств, в случае соответствия критериям, изложенным в п. 3.1.

3.6.1 Особенности учета нефункциональных объектов основных средств и капитальных вложений

По итогам работы комиссии по списанию объектов основных средств и капитальных вложений, а также по итогам инвентаризации, объекты основных средств и капитальных вложений, квалифицированные экспертной (инвентаризационной) комиссией в качестве нефункциональных учитываются обособленно:

- на счете 01 «Основные средства» с присвоением аналитического признака «Нефункциональные объекты основных средств»;
- на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» с присвоением аналитического признака «Нефункциональные объекты капитальных вложений».

Для целей квалификации объектов основных средств в качестве нефункциональных необходимо одновременное выполнение следующих условий:

- эксплуатация объекта в дальнейшем невозможна вследствие морального и (или) физического износа, ликвидации при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях, порчи и иных причин, при хищении и утере объектов производственного оборудования;
- эксплуатация объекта экономически нецелесообразна;
- объект незадействован в производственном процессе;
- невозможность объекта в будущем приносить Компании экономические выгоды (доход);
- решение компании о признании объектов нефункциональными носит окончательный характер.

Под нефункциональными капитальными вложениями Компанией признаются объекты капитальных вложений, которые не предполагается вводить в эксплуатацию по следующим причинам:

- доведение до состояния пригодного к эксплуатации экономически нецелесообразно;
- принято решение о прекращении инвестиций в связи с отказом от завершения создания (строительства) объекта.

Начисление амортизации по объектам основных средств, признанными нефункциональными, до момента их списания со счетов бухгалтерского учета отражается на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Операции списания стоимости объектов нефункциональных основных средств и капитальных вложений со счетов бухгалтерского учета производятся на дату утверждения перечня Техническим директором (Исполнительным директором) в соответствии с распорядительным документом Компании, где также фиксируется решение о планируемых сроках ликвидации.

Нефункциональные объекты основных средств и капитальных вложений, в отношении которых принято решение руководства об инициации продажи, учитываются в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи, если они отвечают следующим критериям:

- актив свободен для немедленной продажи;

- существует высокая степень вероятности осуществления плана продажи (подписан один из следующих документов: протокол о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем, предварительный договор купли-продажи, договор купли-продажи);
- существует высокая вероятность того, что актив будет продан в течение года с даты классификации.

Решение о реклассификации нефункциональных объектов основных средств и капитальных вложений, предназначенных для продажи, оформляется распорядительным документом Компании, в котором указываются соответствующие обоснования: заключение договора купли-продажи или предварительного договора купли-продажи, или протокола о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, не подлежат обратной реклассификации.

Амортизация объектов нефункциональных основных средств, переведенных в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, прекращается с даты реклассификации, поскольку его стоимость будет погашаться путем продажи.

Стоимость внеоборотных активов, предназначенных для продажи, учитывается на счете 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» по балансовой (остаточной) стоимости нефункциональных основных средств или стоимости затрат в капитальные вложения.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, оцениваются Компанией по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или продажной стоимости.

Если балансовая стоимость данных активов превышает продажную стоимость, то в учете отражается их обесценение. Для достоверности оценки данных активов, формируется резерв под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи. Порядок формирования резерва приведен в отдельном разделе «Положения о создании резерва под снижение стоимости материальных ценностей» (Приложение 5.2 к настоящей учетной политике).

В Бухгалтерском балансе внеоборотные активы, предназначенные для продажи, отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы» за вычетом величины сформированного резерва.

Реализация внеоборотных активов, предназначенных для продажи, отражается в учете в общеустановленном порядке с использованием счета 91 «Прочие доходы и расходы», 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи», 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».

3.7. Особенности учета недвижимого имущества

3.7.1. Приобретение (создание) недвижимого имущества

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и, при этом, 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). По таким объектам амортизация начисляется на счете 02 «Амортизация основных средств» в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. При этом, если документы по объекту недвижимого имущества переданы на государственную регистрацию, но объект в эксплуатацию не введен, до момента ввода в эксплуатацию амортизация начисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

3.7.2 Реализация недвижимого имущества

Реализация объекта недвижимого имущества, подлежащего государственной регистрации, отражается в учете в момент передачи объекта недвижимости Покупателю (дата подписания Акта приема-передачи (форма № ОС-1)).

Реализация объекта недвижимого имущества отражается в учете в общеустановленном порядке с использованием счета 91 «Прочие доходы и расходы», 01 «Выбытие основных средств», 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».

3.8. Особенности учета эксплуатируемых объектов капитальных вложений, по которым не сформирована первоначальная стоимость

Фактически эксплуатируемые объекты капитальных вложений, по которым не закончены капитальные вложения (первоначальная стоимость объекта не сформирована), учитываются на счете 08, субсчета «Эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым не сформированы капитальные вложения», «Объекты капитальных вложений (кроме недвижимости), введенные в

эксплуатацию» с начислением амортизации с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию. Запуск в эксплуатацию указанных объектов как в целом, так и отдельных частей (очередей, площадей) производится на основании соответствующего распоряжения, форма которого приведена в *Приложении № 3.3*. Амортизация учитывается на забалансовом счете 010 «Износ основных средств». Амортизация начисляется исходя из стоимости капитальных вложений, сформированной на момент начала эксплуатации объекта, по которому не закончены капитальные вложения, и срока полезного использования, установленного для данного объекта в соответствии с п.3.4.2 Учетной политики для целей бухгалтерского учета на основании заключения Производственной службы исходя из ожидаемого срока полезного использования этого объекта. База для начисления амортизации может быть увеличена в момент начала эксплуатации следующей законченной строительной части (очереди, площади, этажа) объекта недвижимости.

При переводе объекта на счет 01 «Основные средства» накопленная на забалансовом счете сумма начисленной амортизации, относящаяся к текущему году, переводится на счет 02 «Амортизация» в корреспонденции со счетами учета затрат. При этом, амортизация относится на тот участок (МВЗ), который фактически осуществлял эксплуатацию. Сумма начисленной амортизации, относящаяся к прошлым годам, относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы» как «Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде». Срок полезного использования, установленный в начале эксплуатации объекта, по которому не сформированы капитальные вложения, в начале эксплуатации каждой последующей части (очереди, площади) не уменьшается на количество месяцев эксплуатации объекта незавершенного строительства. При переводе объекта, по которому закончены капитальные вложения, на счет 01 «Основные средства» срок полезного использования объекта устанавливается в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

3.9. Учет арендных операций

3.4.1. Учет у арендодателя

Компания-арендодатель отражает основные средства, переданные в аренду, на своем 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).

Арендодатель отражает начисленную сумму амортизации по основным средствам, переданным в аренду, по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств». Доходы от операций по предоставлению имущества Компании в аренду признаются *доходами от обычных видов деятельности*. Соответственно, начисленная сумма амортизации отражается в учете в корреспонденции со счетами учета затрат на производство.

3.4.2. Учет у арендатора

Компания-арендатор учитывает арендуемые объекты за балансом на счете 001 «Арендованные основные средства» по договорной стоимости.

Отражение в учете расходов, связанных с арендой объектов основных средств осуществляется в конце каждого месяца на основании договора и иных документов в размере ежемесячной арендной платы.

Если в течение срока аренды Компания осуществляла по согласованию с арендодателем какие-либо капитальные вложения в арендованные объекты основных средств (реконструкцию, модернизацию, неотделимые улучшения и т.д.) и договором аренды не предусматривается их компенсация, они подлежат капитализации и включаются в состав основных средств в качестве отдельных инвентарных объектов. Первоначальная стоимость таких вложений амортизируется в течение срока действия договора аренды. Расходы по аренде, понесенные в период проведения работ по созданию неотделимых улучшений, признаются расходами текущего периода.

3.4.3. Учет лизингового имущества

Если по условиям договора лизинга лизинговое имущество *учитывается на балансе Компании-лизингополучателя*, то для этого используется счет 01 «Основные средства» с присвоением аналитического признака «Основные средства, полученные в лизинг». Аналогичный аналитический признак используется при учете амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств».

Стоимость поступившего лизингового имущества определяется как сумма фактических затрат Компании, связанных с получением этого имущества (в том числе, суммы подлежащих уплате лизинговых платежей, затрат, связанных с заключением договора лизинга и т.п.).

Начисление амортизационных отчислений на полное восстановление лизингового имущества производится в порядке, установленном для собственных основных средств.

При выкупе лизингового имущества в момент перехода права собственности производится смена аналитического признака по счетам 01 и 02 с «Основные средства, полученные в лизинг» на «Собственные основные средства».

Если по условиям договора лизинга лизинговое имущество *учитывается на балансе Компании-лизингодателя*, то у лизингополучателя объект лизинга отражается за балансом на счете 001 «Арендованные основные средства» по договорной стоимости.

При выкупе лизингового имущества его стоимость на дату перехода права собственности списывается с забалансового счета 001 «Арендованные ОС».

Если в договоре указана выкупная стоимость лизингового имущества, то поступление основных средств отражается в учете в общеустановленном порядке в сумме выкупной стоимости, указанной в договоре.

Если в договоре не указана выкупная стоимость, то производится запись в сумме платежей по договору лизинга по дебету счета 01 «Основные средства» и кредиту счета 02 «Амортизация основных средств».

3.10. Учет капитальных вложений

Под капитальными вложениями понимают затраты на приобретение (создание) объектов основных средств и нематериальных активов, а именно:

- осуществлением капитального строительства в форме нового строительства, а также реконструкции, модернизации, расширения и технического перевооружения (далее - строительство), монтажа основных средств;
- приобретением зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств и других отдельных объектов (или их частей) основных средств;
- приобретением земельных участков и объектов природопользования;
- приобретением и созданием активов нематериального характера;
- изготовлением оснастки и нестандартного оборудования собственными силами.

Капитальные вложения отражаются в учете на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» на соответствующих субсчетах.

Учет капитальных вложений осуществляется в разрезе групп и классов, выделенных для учета основных средств.

Сформированная первоначальная стоимость объектов основных средств, нематериальных активов и др., принятых в эксплуатацию и оформленных в установленном порядке, списывается со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счетов 01 «Основные средства», 03 «Доходные вложения в материальные ценности», 04 «Нематериальные активы».

При продаже, безвозмездной передаче и другом выбытии вложений, учитываемых на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», их стоимость списывается в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

По итогам работы комиссии по списанию объектов основных средств и капитальных вложений, а также по итогам инвентаризации, объекты капитальных вложений, утвержденные экспертной (инвентаризационной) комиссией к списанию или ликвидации, учитываются до момента их фактического списания или ликвидации обособленно на счете 08 с присвоением аналитического признака «Нефункциональные объекты капитальных вложений».

3.10.1. Особенности учета незавершенного строительства

По дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» отражаются фактические затраты застройщика, включаемые в первоначальную стоимость вводимых в эксплуатацию основных средств.

На субсчете «Строительство объектов основных средств» счета 08 учитываются затраты по возведению зданий и сооружений, монтажу оборудования, стоимость переданного в монтаж оборудования, другие расходы, предусмотренные сметами, сметно-финансовыми расчетами и титульными списками на капитальное строительство (независимо от того, осуществляется ли это строительство подрядным или хозяйственным способом).

Если строительство выполняется собственными силами Компании, то распределение затрат между капитальными вложениями и текущими расходами осуществляется следующим образом:

4. расходы, непосредственно связанные с созданием объекта капитального строительства, вводятся в учетную систему с присвоением аналитического признака инвестиционного проекта и относятся на счет 08 «Строительство объектов основных средств» на основании отчетов, предоставленных уполномоченными службами;

5. расходы других вспомогательных участков, связанных с обслуживанием строительных подразделений, полностью относятся к текущим расходам (как непосредственно не связанные с созданием объекта основных средств).

3.10.2. Учет оборудования к установке

Затраты по приобретению оборудования, требующего монтажа, или оборудования, вводимого в действие только после сборки его частей, отражаются на счете 07 «Оборудование к установке».

Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактическим затратам. Состав фактических затрат аналогичен составу затрат, формирующих первоначальную стоимость объекта основных средств (п.3.2.).

Оборудование учитывается *по партиям с отдельной оценкой*. Партия - количество оборудования, закупаемого у одного поставщика по одной спецификации по одной закупочной цене, что позволяет на уровне управления запасами видеть отдельно каждую поставку.

Приобретение Компанией оборудования отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей», 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

В течение месяца поступление оборудования отражается по дебету счета 07 «Оборудование к установке» и кредиту счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» *по цене спецификации (учетная цена)*. Отклонение между фактическими затратами на приобретение и ценой спецификации учитываются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» с дальнейшим отнесением на счет 07 «Оборудование к установке» в разрезе партий (при этом, 16 счет работает как транзитный), если оборудование находится на складе.

Если отклонения на счете 16 сформированы после передачи оборудования в монтаж, то указанные отклонения подлежат списанию в дебет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» и включению в первоначальную стоимость основного средства в порядке, установленном п.3.2.

Все последующие операции в рамках одной партии выполняются по цене закупки этой партии. Это позволяет выполнять операции при отпуске оборудования в монтаж *по стоимости закупки каждой единицы оборудования*.

Оборудование (как требующее, так и не требующее монтажа), принадлежащее Компании, но не поступившее на склад, а находящееся в пути учитывается в бухгалтерском учете на счете 07 «Оборудование к установке» с присвоением отдельного аналитического признака «Особый запас - оборудование в пути».

Задолженность перед поставщиками по неотфактурованным поставкам формируется с учетом НДС, который учитывается на специально выделенном счете.

3.11. Расходы на НИОКР

3.11.1. Общие положения

К расходам на НИОКР относятся расходы по научно-исследовательским работам, т.е. связанные с осуществлением научной, научно-технической деятельности и экспериментальных разработок по которым:

2. получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
3. получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства^а.

3.11.2. Признание и состав расходов на НИОКР

Работы по НИОКР и технологические работы могут производиться собственными силами и (или) с привлечением подрядчика по договору.

К расходам по НИОКР относятся *все фактические расходы*, связанные с выполнением данных работ, в т.ч.:

- стоимость МПЗ и услуг сторонних организаций и лиц, используемых при выполнении указанных работ;
- затраты на заработную плату работникам, непосредственно занятым при выполнении данных работ, отчисления на социальные нужды;

³ К данному разделу не относятся расходы на НИОКР, результаты которых учитываются в бухгалтерском учете в качестве нематериальных активов.

- амортизация объектов основных средств и нематериальных активов, используемых при выполнении указанных работ;
- затраты на содержание и эксплуатацию научно-исследовательского оборудования, установок, сооружений и др. объектов основных средств и имущества, а также их амортизация;
- другие аналогичные расходы.

Расходы по НИОКР признаются в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- сумма расходов может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению экономических выгод;
- использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.

Расходы по НИОКР, которые не дали положительного результата признаются прочими расходами отчетного периода. При этом, если расходы по НИОКР в предшествующих отчетных периодах были признаны прочими расходами, то они не могут быть признаны внеоборотными активами в последующих отчетных периодах.

3.11.3. Учет расходов на НИОКР

Фактические затраты на НИОКР формируются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», субсчет «Выполнение НИОКР».

Завершенные НИОКР могут приниматься к бухгалтерскому учету в качестве:

- нематериального актива на счет 04, субсчет «Нематериальные активы», если результаты работ соответствуют критериям НМА, отраженным в разделе 2 Учетной политики;
- расходов на НИОКР на счете 04, субсчет «Расходы на НИОКР», если результаты работ не соответствуют критериям НМА, но при этом соответствуют критериям признания НИОКР.

Начисление амортизации производится с применением счета 05 «Амортизация расходов на НИОКР» 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.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Компании.

В течение отчетного года списание расходов на НИОКР осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

В случае прекращения использования результатов конкретной НИОКР, а также, когда становится очевидным неполучение экономических выгод от такого использования, оставшаяся сумма расходов на НИОКР подлежит списанию на прочие расходы на дату принятия Компанией решения о прекращении использования результатов данной работы.

4. Финансовые вложения

4.1. Условия признания и определения

К финансовым вложениям Компании относятся:

- государственные и муниципальные ценные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе долговые ценные бумаги, в которых определена дата и стоимость погашения (облигации, векселя);
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций и по договорам простого товарищества;
- займы, предоставленные другим организациям;
- депозитные вклады в кредитных организациях;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования и пр.

Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений необходимо единовременное выполнение следующих условий:

- а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у организации на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права;
- б) переход к организации финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.);
- в) способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) финансового вложения и его покупной стоимостью в результате его обмена, использования при погашении обязательств организации, увеличения текущей рыночной стоимости и т.п.).

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.

К финансовым вложениям не относятся:

- собственные акции, выкупленные у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, учитываемые на счете 81 «Собственные акции (доли)»⁴;
- векселя, выданные организацией-векселедателем Компании при расчетах за проданные товары, продукцию, выполненные работы, оказанные услуги, учитываемые на счете 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками»;
- вложения организации в недвижимое и иное имущество, имеющее материально-вещественную форму, предоставляемые за плату во временное пользование с целью получения дохода;
- драгоценные металлы, ювелирные изделия, произведения искусства и иные аналогичные ценности, приобретенные не для осуществления обычных видов деятельности.

Аналитический учет финансовых вложений ведется по каждой единице бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены эти вложения (эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.).

По принятым к бухгалтерскому учету ценным бумагам в аналитическом учете должна быть сформирована как минимум следующая информация:

- наименование эмитента и название ценной бумаги;
- номер, серия и пр. реквизиты;
- номинальная цена;
- цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки;
- дата продажи или иного выбытия;
- место хранения ценной бумаги.

Финансовые вложения, не обладающие способностью приносить экономические выгоды (доход) в будущем, подлежат учету на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

При **получении Компанией векселя по индоссаменту**, за исключением бланкового индоссамент⁵ и/или с отметкой авая (вексельного поручительства), обеспечения обязательств полученные подлежат отражению на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» в сумме полученных обеспечений. В случае получения векселя по индоссаменту, за

⁴ В структуре бухгалтерского баланса собственные акции, выкупленные у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются в III разделе «Капитал и резервы» в круглых скобках, т.е. уменьшают валюту баланса.

⁵ Бланковый индоссамент - индоссамент, который не содержит указания лица, в пользу которого он сделан, или состоит из одной подписи индоссанта (п.13 Положения о переводном и простом векселе).

исключением бланкового индоссамента, и (одновременно) с отметкой авая, в качестве выдавшего обеспечение контрагента отражается авалист векселедателя.

Если Компания является авалистом (вексельным поручителем), либо передает вексель по индоссаменту, за исключением бланкового индоссамента, то обеспечения обязательств выданные учитываются на соответствующем забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» в сумме выданных обеспечений.

По полученным и в дальнейшем переданным векселям, с учетом того, что, как правило, информация о погашении векселя отсутствует, списание сумм обеспечений полученных (выданных) со счетов 008 и 009 осуществляется при наступлении срока платежей^а с учетом дополнительно двух рабочих дней, предоставляемых векселедателю осуществления платежа по векселю.

4.2 Первоначальная оценка

Затраты на приобретение финансовых вложений отражаются непосредственно на счете 58 «Финансовые вложения» в момент перехода к Компании права собственности на ценные бумаги. При частичной оплате возникшие затраты принимаются к учету по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в корреспонденции со счетом 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

В случае осуществления расходов, связанных с приобретением ценных бумаг до момента перехода финансовых рисков (права собственности), они предварительно учитываются Компанией на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в стоимость финансовых вложений в момент принятия вложений на учет.

Пересчет стоимости ценных бумаг (за исключением акций) выраженных в иностранной валюте, производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету **по первоначальной стоимости**.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, **приобретенных за плату**, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением финансовых вложений;
- вознаграждения посредническим организациям;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, **внесенных в счет вклада в уставной (складочный) капитал**, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Компании.

При передаче имущества в качестве вклада в уставной (складочный) капитал сумма НДС, подлежащая восстановлению, включается в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, **полученных безвозмездно**, признается:

- их текущая рыночная стоимость, рассчитанная в установленном порядке (под текущей рыночной стоимостью понимается рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг);
- сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи, если по данным ценным бумагам не рассчитывается текущая рыночная стоимость.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, **приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами**, признается стоимость выбывающих ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Компания определяет стоимость аналогичных ценностей.

При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Компания определяет стоимость финансовых вложений, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

4.3 Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

^а Сроки платежа по векселю приведены в п.п. 34-37 Положения о простом и переводном векселе.

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. Указанную корректировку Компания производит по состоянию на конец каждого **отчетного месяца**.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится у Компании на финансовые результаты (в состав прочих доходов или расходов) в корреспонденции со счетом учета финансовых вложений.

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки. Компания отражает финансовые вложения в дочерние и зависимые общества в виде акций, котируемых на рынке ценных бумаг, имеющих текущую рыночную стоимость, в оценке по первоначальной (исторической) стоимости с учетом проведенного тестирования на обесценение. Факт неприменения правил п.20 ПБУ 19/02 с соответствующим обоснованием, а также информация о рыночных котировках акций на РТС по состоянию на отчетную дату, подлежит раскрытию в пояснительной записке.

Финансовые вложения (за исключением долговых ценных бумаг), **по которым не определяется текущая рыночная стоимость**, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности Компании на отчетную дату **по первоначальной стоимости**.

По долговым ценным бумагам (векселя, облигации), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в учете Компании определяется разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью, которая равномерно в течение срока их обращения по мере начисления причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска доходов относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

В случае выявления устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в бухгалтерском учете Компании создается **резерв под обесценение финансовых вложений**, порядок формирования которого приведен **Приложении № 5.1** к Учетной политике.

4.4 Выбытие финансовых вложений

Выбытие финансовых вложений имеет место в случаях погашения, продажи (мены), безвозмездной передачи, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций, передачи в счет вклада по договору простого товарищества и пр.

Для учета выбытия финансовых вложений (за исключением погашения векселей) используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Погашение векселей отражается в учете с использованием счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в момент предъявления (фактической передачи) их векселедателю для погашения (при этом составляется акт приема-передачи векселя; выбытие векселя отражается проводкой Д-т 76 К-т 58). В случае частичного погашения векселя без осуществления фактической передачи (например, по письму или заявке на погашение) в учете отражается уменьшение его стоимости на сумму частичного платежа, полученного от векселедателя, с использованием записи: Д-т сч. 51 «Расчетные счета» К-т сч. 58 «Финансовые вложения».

При выбытии финансовых вложений в качестве вклада в уставной (складочный) капитал, счет 91 «Прочие доходы и расходы» применяется только для учета разницы между денежной оценкой вклада и учетной стоимостью передаваемых финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в частности по вкладам в уставные (складочные) капиталы, предоставленным другим организациям займам, депозитным вкладам в кредитные организации, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования, стоимость определяется исходя из **первоначальной стоимости каждой единицы** бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их списание осуществляется **по балансовой стоимости**, исходя из стоимости, сформированной на последнюю отчетную дату, т.е. с учетом начисленной разницы при доведении первоначальной стоимости до номинальной стоимости.

Доходы по финансовым вложениям Компании признаются прочими доходами.

Расходы Компании, связанные с предоставлением организацией другим организациям займов, с обслуживанием финансовых вложений организации, такие как оплата услуг банка и (или)

депозитария за хранение финансовых вложений, предоставление выписки со счета депо и пр. признаются прочими расходами.

4.5. Учет операций с финансовыми инструментами срочных сделок.

Операции с финансовыми инструментами срочных сделок, предусматривающими поставку предмета сделки (базисного актива), в том числе осуществляемые с целью хеджирования, отражаются Компанией как *операции по покупке/продаже базисного актива с отсрочкой исполнения*.

Под сделками, предусматривающими поставку предмета сделки (базисного актива) понимаются сделки, в ходе которых происходит реальная поставка (обмен) базисного актива на определенную дату. Базисным активом в данном случае выступает имущество Компании (в т.ч. иностранная валюта, ценные бумаги, готовая продукция).

По беспоставочным операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (например, по процентному свопу) в бухгалтерском учете отражаются доходы и расходы по сделке в составе прочих доходов и расходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Особенности бухгалтерского учета срочных сделок типа «процентный своп»

Для целей настоящей Учетной политики под сделкой «процентный своп» понимается соглашение между двумя сторонами об обмене процентными платежами, рассчитанными исходя из заранее определенной условной суммы и на определенную дату.

Сделки типа «процентный своп» заключаются Компанией с целью компенсации возможных убытков, возникающих в результате неблагоприятного изменения цены или иного количественного показателя базисного актива, в т.ч. процентных ставок по привлеченным кредитам и займам.

По сделке типа «процентный своп», заключенной с целью хеджирования процентных ставок по привлеченным кредитам и займам, Компания ежемесячно определяет суммы к уплате и суммы к получению от контрагента по срочной сделке. Сумма к уплате определяется исходя из заранее оговоренной фиксированной процентной ставки и базовой суммы, установленной договором. Сумма к получению определяется исходя из сложившегося на установленную договором дату размера индексной процентной ставки (например, LIBOR) и базовой суммы установленной договором.

В бухгалтерском учете сумма дохода или расхода по операции хеджирования определяется путем сопоставления (неттинга) суммы причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммы к получению от контрагента, при условии, что неттинг предусмотрен договором.

Положительная разница между суммой причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммой к получению от контрагента отражается в составе «Прочих расходов». Отрицательная разница между суммой причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммой к получению от контрагента отражается в составе «Прочих доходов».

4.6. Учет операций по сделкам РЕПО.

Порядок и особенности отражения в бухгалтерском учете сделок РЕПО приводится в *Приложении № 6* к настоящей Учетной политике.

5. Материально-производственные запасы

○ Определения

В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (оказания услуг, выполнения работ), а также управленческих нужд, учитываемые на счете 10 «Материалы»;
- предназначенные для продажи, включая готовую продукцию, учитываемую на счете 43 «Готовая продукция», а также товары и товары отгруженные, учитываемые на счетах 41 «Товары», 45 «Товары отгруженные».

Условием признания активов в качестве МПЗ является их использование при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Компании в течение периода, не превышающего 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев, либо намерение Компании реализовать указанные активы.

Активы, характеризующиеся как незавершенное производство, в состав МПЗ не включаются.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», и стоимостью не более 20 000 руб. (включительно) за единицу, не включаются в состав МПЗ, а отражаются в бухгалтерском учете *в составе основных средств*.

Продукты питания, приобретенные в качестве сырья для изготовления продукции столовой учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Аналитический учет материалов, товаров и готовой продукции ведется в разрезе номенклатуры, установленной перечнем «Номенклатура» ТПС Компании, и мест хранения МПЗ. Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер.

○ **Оценка материально-производственных запасов**

5.2.1 Первоначальная оценка МПЗ

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету *по фактической себестоимости*. Фактическая себестоимость определяется исходя из фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление.

Фактическая себестоимость МПЗ определяется в зависимости от способа их поступления в Компанию:

- приобретение за плату;
- изготовление собственными силами;
- получение в счет вклада в уставный капитал;
- получение по договору дарения или безвозмездно;
- в результате ликвидации и ремонта основных средств и другого имущества;
- выявление излишков при инвентаризации;
- получение по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами.

В фактическую себестоимость МПЗ *при приобретении за плату* включаются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги в случаях, предусмотренных законодательством, уплачиваемые в связи с приобретением МПЗ;
- вознаграждения посредническим организациям, через которые приобретены МПЗ;
- транспортно-заготовительные расходы (ТЗР), которые включают:
 - расходы по страхованию в период транспортировки, затраты на оплату услуг транспорта (если они не включены в цену приобретения МПЗ, установленную договором), понесенные до момента оприходования МПЗ на кустовом или местном складе;
 - расходы на командировки, непосредственно связанные с приобретением МПЗ. При этом суточные, относящиеся к данным расходам, списываются полностью;
 - прочие ТЗР.
- затраты по доведению МПЗ до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

Фактическая себестоимость МПЗ *при изготовлении собственными силами*, определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов, включающих использованные сырье и материалы, заработную плату, страховые взносы, взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве по рабочим, участвующим в изготовлении данных МПЗ, и прочие расходы, непосредственно связанные с их производством. При этом такие МПЗ принимаются на учет по фактической себестоимости предыдущего месяца с учетом остатков на начало предыдущего месяца. В случае отсутствия данных по предыдущему месяцу, МПЗ принимаются на учет по плановой цене. В конце отчетного месяца разница между фактической себестоимостью изготовления МПЗ отчетного месяца и стоимостью, по которой МПЗ были приняты на учет, относится на субсчет 10.5 «Транспортно-заготовительные расходы» к счету 10 «Материалы» и распределяется в соответствии с алгоритмом, установленным настоящей Учетной политикой.

Фактическая себестоимость МПЗ, *внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал* Компании, определяется исходя из денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

Фактическая себестоимость МПЗ, *полученных Компанией по договору дарения или безвозмездно*, определяется исходя из текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

Фактическая себестоимость *МПЗ, выявленных в качестве излишков при проведении инвентаризации, а также остающихся от выбытия (ремонта, модернизации, реконструкции и т.п.) основных средств и другого имущества*, определяется исходя из текущей рыночной цены на аналогичный вид МПЗ за минусом фактического износа, с учетом дополнительных расходов, связанных с приведением МПЗ в состояние, пригодное для использования. Процент фактического износа определяется экспертным путем.

Документальное подтверждение фактической себестоимости обеспечивается:

- по МПЗ, полученным по договору дарения или безвозмездно - подразделением Общества, осуществляющим материально-техническое снабжение;
- по МПЗ, выявленным в качестве излишков при проведении инвентаризации, и МПЗ, остающимся от выбытия (ремонта, модернизации, реконструкции и т.п.) основных средств и другого имущества - соответствующей комиссией (структурным подразделением), уполномоченной на проведение и документальное оформление указанных операций. Оприходование указанной категории МПЗ производится с оформлением приходного ордера (Типовая межотраслевая форма № М-4) и акта оценки МПЗ (для случая, когда оценка производится без привлечения оценщика). Акт оценки МПЗ должен содержать информацию о рыночной цене на аналогичный вид МПЗ, процент износа, расчетную фактическую себестоимость. Форма Акта оценки приводится в *Приложении № 3.4* к Учетной политике.

Фактическая себестоимость МПЗ, *полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами*, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Компании, которая устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Компания определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов переданных или подлежащих передаче, фактическая себестоимость полученных МПЗ определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные ценности.

Документальное подтверждение фактической себестоимости МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, обеспечивается подразделением Компании, осуществляющим материально-техническое снабжение.

При получении МПЗ безвозмездно, в счет вклада в уставный капитал, получения по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, в фактическую себестоимость МПЗ включаются транспортные и иные расходы, связанные с приобретением МПЗ (аналогично перечисленным для случая приобретения за плату), а также затраты по доведению МПЗ до состояния, пригодного к использованию в запланированных целях (данный вид расходов включается в фактическую себестоимость всех видов МПЗ независимо от способа их поступления).

Транспортные расходы по внутреннему перемещению, возникающие при дальнейшей транспортировке МПЗ, со складов (кустовых складов) на другие склады либо к месту их использования, учитываются в составе расходов по соответствующим статьям затрат на производство.

В случаях невозможности отнесения ТЗР непосредственно на конкретные виды материалов или получения документов по данным расходам после принятия на учет относящихся к ним материалов, ТЗР относятся на субсчет 10.5 «Транспортно-заготовительные расходы» к счету 10 «Материалы». В конце месяца определяется сумма ТЗР, приходящаяся на отпущенные в производство (реализованные) МПЗ в течение месяца. Указанная сумма ТЗР подлежит списанию на счета бухгалтерского учета, на которые в течение месяца были списаны соответствующие МПЗ. При этом:

- определяется процент ТЗР, подлежащих списанию, исходя из отношения суммы остатка ТЗР на начало месяца и поступления ТЗР за отчетный месяц к сумме остатка материалов по всем прочим субсчетам счета 10 на начало месяца и поступивших материалов за отчетный месяц, умноженное на 100.
- определяется сумма ТЗР, которая должна быть списана, как стоимость материалов, отпущенных в производство или эксплуатацию, на нужды управления и на иные цели, в т.ч. реализованных, умноженная на процент ТЗР, подлежащих списанию.

При перемещении технологического топлива между станциями, соответствующие суммы ТЗР, подлежащих перемещению, рассчитываются и вводятся в учетную систему вручную.

Не включаются в себестоимость приобретенных МПЗ следующие затраты:

- НДС и иные налоги (кроме случаев, установленных законодательством);
- расходы на содержание складского хозяйства (такие расходы учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства»);
- общехозяйственные или иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением МПЗ, что должно подтверждаться соответствующими первичными документами.

Фактическая себестоимость МПЗ, в которой они приняты к учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

Приобретение (изготовление) Компанией МПЗ отражается по фактическим ценам без применения счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей», 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Стоимость возвратных отходов (лом, отработанное масло и т.п.) определяется исходя из цены возможной реализации или возможного использования.

Зола и шлак как отходы процесса производства энергии, не калькулируются и на балансе не отражаются. Учет золы и шлака ведется на забалансовом счете 017 в количественном выражении. В случае продажи золы и шлака на сторону производится их отражение по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы» по цене возможной реализации.

Учет приобретенного топлива для выработки энергии осуществляется в оценке по фактической себестоимости, в которую входят: стоимость топлива согласно счетам поставщиков, включая скидки (надбавки) за пониженное (повышенное) качество, оплата прочих услуг поставщика, товарных бирж, железнодорожный тариф на доставку топлива от места отгрузки до станции назначения и от станции назначения до разгрузочных устройств, другие затраты (п.п. 6, 11 ПБУ 5/01), кроме затрат топливно-транспортного цеха.

Затраты цеха топливopодачи на выгрузку вагонов, хранение на складах и внутростанционную переброску топлива со складов и подачу на технологические нужды в себестоимость топлива не включаются, а относятся на производство энергии как затраты топливно-транспортного цеха (п.4.7. Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96).

Сумма железнодорожного тарифа списывается только на стоимость оприходованного технологического топлива и не распределяется на сумму, выставленной претензии поставщику по недостатке топлива.

Если при оприходовании топлива, полученного от поставщика, выявлены его излишки, то сумма излишка отражается в учете как неотфактурованная поставка (с отдельным выделением НДС) до момента получения расчетных документов от поставщика.

В связи с сезонным циклом производства и поставок энергии создается страховой запас по углю, мазуту и другим материальным запасам согласно нормам, утвержденных руководством Компании.

5.2.2 Оценка МПЗ при их отпуске и выбытии

При отпуске и ином выбытии МПЗ для целей бухгалтерского учета Компания применяет *метод оценки по средней себестоимости*. Использование автоматизированного учета обеспечивает списание МПЗ *по методу скользящей средней* (путем определения фактической себестоимости МПЗ в момент их отпуска, при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска). Средняя себестоимость МПЗ при отпуске и ином выбытии формируется по производственной единице (ПЕ).

Оценка МПЗ по средней себестоимости производится по каждой номенклатуре путем деления общей себестоимости запасов на их количество, складывающихся, соответственно, из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца.

Средняя себестоимость технологического топлива определяется в разрезе мест хранения (списания) топлива, то есть отдельно по каждой производственной единице (станции), входящей в структуру филиалов. Списание технологического топлива на затраты на производство теплоэнергии и электроэнергии производится в конце месяца в соответствии с данными производственно-технических отделов станций. При этом среднескользящая себестоимость списания будет равна средней себестоимости технологического топлива.

Электроэнергию, израсходованную на собственные производственные нужды (работа энергетического оборудования) и хозяйственные нужды (освещение в производственных помещениях, складах и т.д.) отдельно не оценивается в связи с тем, что затраты на производство всей электроэнергии делятся на количество киловатт-часов, отпущенное с шин электростанций (полезный отпуск), т.е. за минусом электроэнергии, израсходованной на собственные нужды.

Учет отпуска тепловой энергии в горячей воде станциям в суммовом выражении так же не оценивается, в связи с тем, что затраты на производство всей теплоэнергии делятся на количество Гкал полезного отпуска, т.е. за минусом теплоэнергии на хозяйственные нужды.

Себестоимость отпущенной электрической и тепловой энергии, используемой на хозяйственные нужды объектов обслуживающих производств и хозяйств (гостиница, общежитие и т.п.) определяется по плановой себестоимости 1 кВтч и 1Гкал, рассчитанной по электростанции.

5.2.3 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).

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.

Неликвидные МПЗ (нефункциональные) учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 10.6 «Нефункциональное сырье и другие аналогичные ценности».

Неликвидные МПЗ отражаются в бухгалтерской отчетности Компании по текущей рыночной стоимости.

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) Компанией формируется **резерв под снижение стоимости материальных ценностей**. Порядок формирования резерва, а также особенности учета неликвидных МПЗ приводятся в **Приложении № 5.2** к Учетной политике.

○ Учет материалов длительного пользования

МДП отражаются в учете **в соответствии с общим порядком**, установленным настоящей Учетной политикой для МПЗ.

В составе МДП учитываются автомобильные шины (покрышки, камеры и ободные ленты), включая автомобильные шины на самоходную технику. До момента передачи в эксплуатацию автошины учитываются на счете 10.1 «Сырье и материалы». Автошины, поступающие с автомобилем (на колесах и в запасе при транспортном средстве) включаются в первоначальную стоимость объекта основных средств.

В момент передачи в эксплуатацию стоимость автошин отражается по дебету учета затрат на производство и, одновременно, в забалансовом учете на счете МЦ 05 «МДП» в течение срока их службы. По истечении срока службы автошин их стоимость списывается с забалансового учета. Срок службы определяется в соответствии с Временными нормами эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» № РД-3112199-1085-02, утвержденными Минтранс России от 04.04.2002 по каждому типоразмеру и модели шин, а также каждой модификации эксплуатируемых автомобилей в соответствии с условиями работы автомобильного транспорта. При недопробеге автошин выясняются его причины (вина водителя, завода-изготовителя и пр.), которые отражаются в акте на списание.

Забалансовый учет МДП ведется в количественном и суммовом выражении в разрезе материально-ответственных лиц.

○ Учет неотфактурованных поставок и МПЗ в пути

Поступившие МПЗ, на которые отсутствуют расчетные документы по итогам закрытия отчетного месяца (счет-фактура, накладная и удостоверение качества - для технологического топлива, а также счет, платежное требование, платежное требование - поручение или другие документы, принятые для расчетов с поставщиком по прочим МПЗ) считаются неотфактурованными поставками. В этом случае стоимость поставки определяется в соответствии с условиями договора с поставщиком, с последующим уточнением стоимости при поступлении документов. Задолженность перед поставщиками формируется с учетом НДС и отражается на счете 60.4 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками по неотфактурованным поставкам», при этом НДС, относящийся к неотфактурованным поставкам, к вычету не принимается.

При получении документов от поставщиков технологического топлива производится сторнирование ранее созданного документа по оприходованию топлива и выделению НДС и создание нового с учетом произведенного перерасчета.

Расчет массы оприходованного топлива, нормы естественной убыли, недостачи и излишков топлива производится в соответствии с условиями договора поставки.

При получении документов от поставщиков прочих МПЗ (кроме технологического топлива), содержащих указание на изменение стоимостной оценки МПЗ, производится корректировка суммы материальных ценностей и НДС:

- производится корректировочная запись на сумму выделенного НДС, при этом разница сторнируется, если учетная сумма превышает фактическую согласно счет-фактуре, либо производится дополнительная запись, если сумма выделенного НДС по счет-фактуре больше учетной;
- а) для материалов: производится дополнительная запись на величину отклонения по дебету счета 10.5 «ТЗР» и кредиту счета расчетов с последующим списанием отклонения со счета 10.5 в обычном порядке или на величину отклонения формируется проводка - сторно;
б) для товаров: производится дополнительная запись на величину отклонения по дебету счета 44 «Расходы на продажу» и кредиту счета расчетов с последующим закрытием счета 44 в обычном порядке или на величину отклонения формируется проводка - сторно.

Если расчетные документы по неотфактурованным поставкам МПЗ (кроме технологического топлива) поступили в следующем году после представления годовой бухгалтерской отчетности, то:

а) учетная стоимость МПЗ не меняется;

б) уточняются расчеты с поставщиком, при этом суммы сложившейся разницы между учетной стоимостью оприходованных МПЗ и их фактической себестоимостью списываются в месяце, в котором поступили расчетные документы:

- уменьшение стоимости МПЗ отражается по дебету счетов расчетов и кредиту счетов финансовых результатов (как прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году);

- увеличение стоимости МПЗ отражается по кредиту счетов расчетов и дебету счетов финансовых результатов (как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году);

в) корректируется сумма выделенного НДС, при этом разница сторнируется, если учетная сумма превышает фактическую согласно счет-фактуре, либо производится дополнительная запись, если сумма выделенного НДС по счет-фактуре больше учетной;

б) вычет налога на добавленную стоимость производится в установленном порядке.

МПЗ, принадлежащие Компании (перешло право собственности), но не поступившие на склад на конец отчетного месяца, а находящиеся в пути учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 10.7 «Материальные запасы в пути» (для технологического топлива и прочих материалов) или субсчете 41.6 «Товары в пути» (для товаров) в оценке, предусмотренной в договоре и поступивших первичных документах.

При поступлении МПЗ на склад оформляются первичные документы на поступление (для технологического топлива - форма ТТ-4 «Расчет массы твердого и жидкого топлива, принятого взвешиванием», форма ТТ-9 «Расчет массы жидкого топлива, принятого обмером в железнодорожных цистернах», для прочих МПЗ - форма М-4 «Приходный ордер»), одновременно, стоимость материалов переносится с субсчета 10.7 на субсчет, соответствующий группе поступивших материалов; стоимость товаров переносится с субсчета 41.6 на субсчет, соответствующий группе поступивших товаров.

○ **Учет спецодежды**

В составе МПЗ учитывается специальная одежда (средства индивидуальной защиты). Отражение в учете поступления спецодежды (средств индивидуальной защиты) производится в общем порядке, установленном настоящей Учетной политикой.

Спецодежда, хранящаяся на складе, учитывается на субсчете 10.1 «Сырье и материалы».

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. При этом в целях сохранности списанная спецодежда отражается на забалансовом счете МЦ 02 «Специальная одежда, срок эксплуатации которой менее 1 года, в эксплуатации» в количественном и суммовом выражении с аналитикой по сотрудникам;
- спецодежда со сроком службы более 12 месяцев при передаче в эксплуатацию списывается в бухгалтерском учете с субсчета 10.1 «Сырье и материалы» на субсчет 10.4 «Спецодежда в эксплуатации». Стоимость спецодежды погашается линейным способом в течение срока использования. Аналитический учет спецодежды в эксплуатации ведется по каждому сотруднику.

Срок использования спецодежды определяется на основании Типовых отраслевых норм бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, утвержденных постановлениями Министерства труда и социального развития РФ. Предусмотренные в Типовых отраслевых нормах дежурные средства индивидуальной защиты коллективного пользования выдаются работникам только на время выполнения тех работ, для которых они предусмотрены, или могут быть закреплены за определенными рабочими местами (например, тулупы - на наружных постах, перчатки диэлектрические - при электроустановках и т.д.) и передаваться от одной смены другой. В этих случаях средства индивидуальной защиты выдаются под ответственность уполномоченных лиц.

Специальная одежда, выданная работникам, является собственностью организации и подлежит возврату: при увольнении, при переводе на другую работу, для которой выданные им специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления не предусмотрены нормами.

В случае возврата спецодежды со сроком службы менее 12 месяцев, производится запись в забалансовом учете с указанием в аналитике материально-ответственного лица (кладовщика), получившего возвращенную спецодежду.

Выдача и возврат спецодежды оформляется Ведомостью учета выдачи спецодежды, спецобуви и предохранительных приспособлений (форма № МБ-7), утвержденная Постановлением Госкомстата России от 30.10.1997 № 71а.

Выдача работникам и сдача ими средств индивидуальной защиты должны записываться в личную карточку работника, утвержденную Приказом Минздравсоцразвития РФ "Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты" от 01.06.2009 N 290н.

5.6. Особенности учета товаров

Товары принимаются к учету по покупной цене.

Транспортные и иные расходы, не включенные в цену приобретения товаров и связанные с их доставкой, включаются:

- в состав фактических затрат на приобретение товаров на счете 41 «Товары», если они формируются до момента принятия их к бухгалтерскому учету;
- в состав издержек обращения на счете 44 «Расходы на продажу», если транспортные расходы по доставке формируются после принятия товаров к бухгалтерскому учету.

Товары в столовых учитываются по покупным ценам без использования счета 42 «Торговая наценка». В розничной торговле при отсутствии автоматизированного учета, позволяющего вести учет товаров в покупных ценах, допускается ведение товаров в продажных ценах с использованием счета 42 «Торговая наценка». В этом случае списание товаров, учитываемых по продажным ценам, осуществляется обособленно от остальных товаров, учет которых осуществляется по покупным ценам. При этом сумма торговой наценки по проданным товарам сторнируется.

Транспортные расходы по торговой деятельности (столовая) не распределяются на остаток товаров на складе станции.

На счете учета товаров ведется также учет покупной электроэнергии, теплоэнергии и мощности, приобретенных в целях обеспечения договорных обязательств.

5.7. Особенности учета готовой продукции

В бухгалтерском учете станций и филиалов счет 43 «Готовая продукция» для учета производства основных видов продуктов (электроэнергии, мощности, теплоэнергии, горячей воды, химически очищенной воды, химводоподготовленной воды и технической воды, подпиточной воды) **не используется**.

В бухгалтерском учете Исполнительного аппарата счет 43 «Готовая продукция» применяется для учета произведенных основных продуктов (электроэнергии, теплоэнергии, мощности, горячей воды, химически очищенной воды, химводоподготовленной воды и технической воды, подпиточной воды).

Себестоимость производства электроэнергии, мощности, теплоэнергии, химически очищенной воды, горячей воды, химводоподготовленной воды и технической воды, подпиточной воды формируется в

Исполнительном аппарате ежемесячно по фактическим затратам, произведенным по соответствующим процессам и отражается отдельно по видам выпущенной продукции. Списание фактической себестоимости готовой продукции (электроэнергии, мощности, теплоты, горячей воды, химически очищенной воды, химвосстановленной воды и технической воды, подпиточной воды) производится ежемесячно в полном объеме на счет 90 «Продажи».

6. Учет расходов по обычным видам деятельности

6.1. Учет затрат на производство

Учет затрат на производство осуществляется в соответствии с разделом II Положения по бухгалтерскому учету 10/99 «Расходы организации» (утв. Приказом МФ РФ от 06.05.1999 г. № 33н (ред. от 27.11.2006г.)).

Учет затрат и калькулирование себестоимости отпущенной энергии и мощности осуществляется как в разрезе каждой производственной единицы (ПЕ) - станции, вырабатывающей электроэнергию и теплоту, тепловых сетей, передающих тепловую энергию - так и в целом по энергосистеме. Полная себестоимость энергии формируется суммированием себестоимости производства, передачи и сбыта на электростанциях, себестоимости производства, передачи и распределения в тепловых сетях, стоимости покупной электроэнергии и расходов на содержание исполнительного аппарата, включая расходы на управление единым технологическим процессом.

Основными объектами калькулирования являются:

- полная себестоимость полезно отпущенной электрической энергии;
- полная себестоимость реализованной мощности;
- полная себестоимость полезно отпущенной потребителям тепловой энергии;
- полная себестоимость полезно отпущенной потребителям горячей воды;
- полная себестоимость реализованной химически очищенной воды;
- полная себестоимость реализованной химвосстановленной воды;
- полная себестоимость реализованной технической воды;
- производство подпиточной воды.

Калькуляционной единицей считается соответственно 1 кВт.ч., 1МВт, 1Гкал, 1 м³, 1 т полезно отпущенной электрической энергии, мощности, тепловой энергии, горячей воды, химически очищенной воды, химвосстановленной и технической воды, подпиточной воды.

Учет затрат на производство и калькулирование фактической себестоимости продукции производится традиционным калькуляционным методом с использованием прямых счетов учета затрат (20, 23, 29) и косвенных (25, 26). Счета учета косвенных затрат 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно закрываются в дебет счета 20 «Основное производство» с последующим исчислением полной фактической производственной себестоимости произведенной продукции.

Расходы основного, вспомогательного и обслуживающего производства вводятся в учетную систему с указанием:

- места возникновения затрат (МВЗ) - участка;
- вида деятельности (при возможности его определения). Затраты на производство мощности и энергии вводятся без указания вида деятельности (как распределяемые). Затраты основного производства по прочим видам деятельности всегда вводятся с указанием этого вида деятельности (не могут быть распределяемыми);
- статьи затрат.
По месту возникновения затрат участки делятся на следующие типы:
- основные;
- вспомогательные;
- управленческие;
- участки непромышленной сферы (т.е. обслуживающие производства и хозяйства).

Перечень МВЗ (участков), статей затрат и видов деятельности (процессов) устанавливается в качестве аналитических признаков в учетной системе.

При первичной регистрации затрат на материалы и услуги, произведенных в связи с ремонтом объекта основных средств, расходы относятся на участок-получатель ремонтов, то есть на участок, который эксплуатирует данный объект основных средств.

Затраты, учтенные на счете 23 «Вспомогательные производства», распределяются на участки основного, вспомогательного производства, непромышленной сферы (обслуживающие производства и хозяйства) и на услуги, оказанные внешним контрагентам следующими способами:

- пропорционально прямым затратам (заработная плата, материалы), сформированным по видам работ (видам деятельности) участка вспомогательного производства на момент распределения. В случае отсутствия прямых затрат пропорционально калькуляционным единицам;
- пропорционально количественным и объемным показателям по данным производственных отчетов, подтверждающих потребление продукции (работ, услуг);
- по плановой цеховой себестоимости отчетного месяца при распределении расходов вспомогательного производства на участки вспомогательного и обслуживающего производства. Одновременно расходы Участка вспомогательного производства - получателя затрат распределяются пропорционально прямым затратам, сформированным по этим видам работ на момент распределения.

Затраты отдела капитального строительства филиалов учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство», распределяются ежемесячно между строящимися, реконструируемыми, находящимися на техническом перевооружении и модернизации объектами незавершенного строительства филиалов, пропорционально затратам текущего месяца по указанным объектам и относятся на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Затраты, учтенные на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», распределяются на участки основного, вспомогательного производства, непромышленной сферы, а также на услуги, оказанные внешним контрагентам следующими способами:

- пропорционально количественным и объемным показателям по данным производственных отчетов, подтверждающих потребление продукции (работ, услуг);
- по плановой цеховой себестоимости при распределении на участки обслуживающего производства. Одновременно распределение расходов Участка обслуживающего производства - получателя затрат по видам работ производится пропорционально прямым затратам, сформированным по этим видам работ на момент распределения.

Передача затрат вспомогательного производства и обслуживающих производств и хозяйств другим филиалам и подразделениям Компании оформляется авизо и отражается через счета внутрихозяйственных расчетов.

Себестоимость химически очищенной, химобессоленной и технической, подпиточной воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость химически очищенной, химобессоленной и технической, подпиточной воды включаются затраты, определенные в соответствии с плановой калькуляцией.

Затраты цехов, учтенные на счете 20 «Основное производство» распределяются между видами продукции основного производства (электроэнергией, теплоэнергией, мощностью) пропорционально фактическому расходу условного топлива. Распределение производится на уровне ПЕ в 2 этапа:

1. Затраты цехов, участвующих в выработке нескольких видов продукции, распределяются между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью) пропорционально фактическому расходу условного топлива. Затраты на топливо, сжигаемое на некоторых видах оборудования, относящегося непосредственно к выработке тепловой энергии, относятся непосредственно на себестоимости тепловой энергии. В результате формируется **себестоимость теплоэнергии** и общая себестоимость электроэнергии (мощности).

2. Из общей себестоимости электроэнергии (мощности) выделяются прямые расходы (топливо), которые формируют **себестоимость электроэнергии**. Оставшиеся расходы формируют **себестоимость мощности**.

Вышеуказанные принцип определения себестоимости мощности путем выделения условно-постоянных расходов из общей суммы фактических расходов на производство электроэнергии и мощности определен в соответствии с порядком тарифного регулирования, учитывающим при установлении тарифа на мощность условно-постоянные расходы генерирующей компании в определенном обоснованном размере.

В случае отсутствия в отчетном периоде выработки электрической и тепловой энергии, а также отсутствия фактического расхода условного топлива - затраты цехов, учтенные на счете 20 «Основное производство» (электроэнергия, тепловая энергия, мощность), распределяются в следующем порядке:

- расходы, связанные только с производством электроэнергии и мощности, - относятся на себестоимость мощности;
- расходы, связанные только с производством тепловой энергии, - относятся на себестоимость тепловой энергии;
- остальные расходы распределяются между себестоимостью электрической мощности и себестоимостью тепловой энергии пропорционально плановому годовому расходу условного топлива с последующим сторнированием и пересчетом в целом по итогам года пропорционально фактическому годовому расходу условного топлива.

В случае, если производственная единица по технологическим причинам может выпускать только один вид продукции (только электроэнергию или только тепловую энергию), то все расходы в период отсутствия выпуска продукции относятся на себестоимость этого вида продукции (на себестоимость электрической мощности или себестоимость тепловой энергии, соответственно).

К условно-переменным расходам относятся расходы на приобретение технологического топлива, покупной воды, покупной электроэнергии на оптовом рынке и тепловой энергии для перепродажи. Остальные затраты принимаются как условно-постоянные.

Из затрат основных цехов, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии, выделяются расходы на производство химически очищенной воды, используемой для подпитки системы, а также химвосстановленной и технической воды в соответствии с плановой калькуляцией и отражаются на счете 20 по виду продукции «Производство химически очищенной воды», «Производство химвосстановленной воды», «Производство технической воды».

При наличии утвержденного тарифа на горячую воду для потребителей и отражения соответствующего дохода от реализации производится расчет себестоимости горячей воды. Себестоимость горячей воды определяется путем суммирования:

- себестоимости химически очищенной воды;
- себестоимости количества тепловой энергии, использованного для нагрева холодной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами;
- расходов на транспортировку по сетям сторонней транспортирующей организации (в случае, если тариф на горячую воду определен с учетом транспортировку по сетям сторонних организаций).

Себестоимость химвосстановленной воды рассчитывается исходя из утвержденного тарифа на химвосстановленную воду и фактического количества химвосстановленной воды (м.куб).

Себестоимость тепловой энергии, расходуемой на горячее водоснабжение, рассчитывается исходя из фактической себестоимости тепловой энергии за отчетный период и расчетно-фактического количества тепловой энергии (в Гкал), израсходованного на горячее водоснабжение.

При получении дохода от услуг по обеспечению передачи тепловой энергии от потребителей, получающих тепловую энергию от Компании, энергопринимающие устройства которых не имеют непосредственного присоединения к тепловым сетям, принадлежащим Компании, себестоимость услуг по передаче определяется равной сумме прямых затрат, определяемых как стоимость услуг по договору с транспортирующей организацией, без распределения доли общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

Общепроизводственные расходы ПЕ, учитываются на субсчете 25.2 «Общепроизводственные расходы предприятий» и распределяются на определенные виды деятельности участков основного производства (производство тепловой энергии, мощности, химически очищенной воды, передачи тепловой энергии, сбыта) пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным по участкам на момент распределения.

Общехозяйственные (управленческие) расходы филиалов (ПЕ) учитываются на субсчете 25.1 «Общехозяйственные расходы подразделения». Общехозяйственные расходы филиалов распределяются на определенные виды деятельности участков основного производства (производство тепловой энергии, мощности, химически очищенной воды, передачи тепловой энергии, сбыта) пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным по участкам на момент распределения.

В филиалах счет 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы» не используется.

Сформированная на уровне ПЕ себестоимость продукции по основным видам деятельности (производство электроэнергии, мощности, теплоэнергии, химически очищенной воды, горячей воды, подпиточной воды, передачи теплоэнергии, сбыт теплоэнергии) передается в Исполнительный аппарат по авизо.

Расходы подразделений (участков) Исполнительного аппарата (ИА), деятельность которых связана с определенным видом продукции (работ, услуг) основного производства, учитываются на счете 20 «Основное производство» (подразделения деятельность которых связана с реализацией теплоэнергии, с организацией и развитием рынка электроэнергии и мощности, с финансовыми расчетами на рынке электроэнергии и др.) и распределяются между ПЕ и видами продукции пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным на станциях по соответствующим видам продукции. При этом:

- затраты по передаче электроэнергии относятся на себестоимость мощности;
- затраты по передаче и сбыту теплоэнергии, диспетчеризация теплоэнергии, затраты по покупной электроэнергии, используемой на производство теплоэнергии относятся на себестоимость теплоэнергии.

Расходы по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые системным оператором в соответствии с порядком тарифного регулирования распределяются пропорционально МВт установленной мощности и относятся на себестоимость мощности.

Общехозяйственные расходы на содержание исполнительного аппарата распределяются между станциями, сетями (ПЕ) и видами продукции пропорционально условно-постоянным затратам, накопленным на станциях, сетях (ПЕ) по соответствующим видам продукции, кроме электроэнергии.

Расходы подразделений ИА, деятельность которых связана с оказанием консультационных и прочих услуг на сторону, не связанных с основной деятельностью (подразделение, деятельность которого связана с информационными технологиями и др.), учитываются на счете 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы». Расходы данных участков подлежат распределению (на основании плановой себестоимости) между затратами, приходящимися на стоимость реализованных на сторону услуг (по прочей деятельности), и затратами по основной деятельности. При этом расходы, приходящиеся на основную деятельность, подлежат дальнейшему распределению между видами продукции и ПЕ в соответствии с установленным порядком (пропорционально условно-постоянным затратам, накопленным на станциях, сетях (ПЕ) по соответствующим видам продукции, кроме электроэнергии).

Вышеуказанный порядок применяется только в случае осуществления в ИА подобной деятельности. В Исполнительном аппарате счет 25 «Общепроизводственные расходы» не используется.

Расходы подразделений ИА деятельность которых связана с инвестиционным развитием, техническим перевооружением и реконструкцией учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство». Указанные расходы распределяются пропорционально затратам отчетного месяца по всем строящимся, реконструируемым, находящимся на техническом перевооружении, модернизации объектам Компании, путем передачи авизо на филиалы - для последующего формирования счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» по указанным объектам.

Себестоимость основных видов продукции (электроэнергии, мощности, теплоэнергии, горячей воды, химически очищенной воды, химвоссолной воды, технической воды, подпиточной воды) отражается в учете на счете 43 «Готовая продукция» по фактической полной производственной себестоимости.

Незавершенного производства по видам продукции «Электроэнергия», «Теплоэнергия», «Мощность», «Горячая вода», «Химически очищенная вода», «Химвоссолная вода», «Техническая вода», «Подпиточная вода» нет.

6.2. Учет электрической и тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

В полезный отпуск электрической и тепловой энергии включается энергия, непосредственно отпущенная на сторону на основании заключенных договоров. Полезный отпуск энергии определяется как разница между произведенной энергией и энергией, использованной на собственные, хозяйственные нужды и технологические потери.

Потребление энергии на собственные и хозяйственные нужды включает в себя:

- потребление электрической энергии, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии;
- потребление энергии вспомогательными и непромышленными подразделениями, находящимися на балансе электрических станций, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на станциях.

Произведенная станциями электрическая и тепловая энергия, израсходованная на хозяйственные нужды, не включается в объем продаж и не отражается отдельно на счетах бухгалтерского учета как готовая продукция, направленная на собственные нужды, с целью исключения двойного оборота по счету 20 «Основное производство».

Покупная электрическая и тепловая энергия, израсходованная на хозяйственные нужды, включается в состав затрат на основании расчетных документов, предъявленных поставщиком (договор, счет-фактура и др.).

Расход энергии на отопление, водоснабжение и освещение жилых домов, столовых, общежитий, гостиниц, клубов, баз отдыха, профилакториев и т.п. (если данные расходы отражаются на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства») включается в себестоимость произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг данными объектами.

Себестоимость отпущенной электрической и тепловой энергии, используемой на хозяйственные нужды обслуживающих производств и хозяйств определяется по плановой себестоимости 1кВтч и 1Гкал, рассчитанной по электростанции.

Ежемесячно, на основании справки об использовании собственной энергии на хозяйственные нужды непромышленных объектов производится списание израсходованной энергии и затраты на производство обслуживающих производств и хозяйств. Форма указанной справки приводится в *Приложении № 3.5* к Учетной политике.

6.3. Учет операций по покупке и продаже электроэнергии (мощности) на оптовом рынке (операции на ОРЭМ)

Виды договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) продажа (покупка) электрической энергии и мощности осуществляется по следующим договорам:

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договоры, обеспечивающие продажу (покупку) электроэнергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры на РСВ);
- свободные договоры купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ);
- договоры, обеспечивающие продажу (покупку) электроэнергии по результатам конкурентного отбора заявок для сбалансирования системы (договоры на БР);
- договоры по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ).

6.3.1. Продажа электрической энергии и мощности по регулируемым договорам

Продажа электрической энергии и мощности по РД производится по государственно регулируемым тарифам.

В соответствии с РД цена мощности устанавливается равной тарифной ставке на располагаемую мощность, утвержденной Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и скорректированной на понижающий коэффициент в случае невыполнения требований, указанных в пункте 42 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства РФ №643 от 24.11.2003 (в ред. Постановления Правительства РФ № 529 от 31.08.2006).

В соответствии с Соглашением об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью Участниками оптового рынка - Поставщиками электрической энергии и мощности (приложение № Д 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в случае если поставщик не выполнил обязательства по поддержанию готовности, а другие поставщики выполнили и обеспечили поддержание готовности в целом либо частично в зоне торговли, то поставщик, не выполнивший свои обязательства, обязан возместить другим поставщикам понесенные ими убытки. Порядок расчета убытков и база для такого расчета указывается в Соглашении для каждого случая невыполнения обязательств.

Расчеты по Соглашению являются расчетами по возмещению убытков (пункт 37 Правил оптового рынка) и учитываются как прочие доходы и расходы на счете 91 «Прочие доходы и расходы», без изменения фактического количества реализованной мощности.

Размер возмещаемых убытков определяется администратором торговой системы с учетом установленного порядка формирования стоимости электрической энергии и мощности по результатам расчетного периода (пункт 40 Правил оптового рынка).

Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц.

По окончании расчетного периода оформляются следующие первичные документы:

- счет-фактура;
- акт приема-передачи электрической энергии, включающий в себя данные о количестве и общей стоимости электрической энергии, приобретенной покупателем в расчетном периоде по настоящему договору;
- акт приема-передачи мощности, включающий в себя данные о количестве и стоимости мощности, приобретенной покупателем в расчетном периоде по настоящему договору;
- акт сверки расчетов, включающий в себя данные о размере задолженности за электрическую энергию и мощность, купленные покупателем в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.3.2. Продажа электрической энергии и мощности по договорам комиссии

Продажа электрической энергии на РСВ и БР осуществляется по договорам комиссии с ЗАО «Центр финансовых расчетов».

Продажа мощности в ценовых зонах 1 и 2 осуществляется по договорам с ЗАО «Центр финансовых расчетов».

При реализации электрической энергии по свободным ценам действует следующий механизм определения рыночной цены (п.2 ст.32 «Федерального закона «Об электроэнергетике»):

- производимое с учетом технологических и сетевых ограничений определение равновесной цены оптового рынка, складывающейся под воздействием спроса и предложения по

результатам сопоставления ценовых заявок поставщиков электрической энергии и ценовых заявок покупателей электрической энергии, которые свободны в определении цены, указываемой в этих ценовых заявках;

- самостоятельное определение цены на электрическую энергию сторонами двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии».

В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и договоров комиссии на продажу электрической энергии расчетным периодом для оплаты услуг ЗАО «ЦФР» является календарный месяц.

По окончании расчетного периода оформляются следующие первичные документы:

- акт приема-передачи электрической энергии, включающий в себя данные о количестве и стоимости электрической энергии, переданной Комиссионеру Комитентом в соответствии с условиями договора;
- акт приема-передачи мощности, включающий в себя данные о количестве и стоимости мощности, переданной Комиссионеру Комитентом в соответствии с условиями договора;
- отчет Комиссионера, включающий в себя количество и общую стоимость электрической энергии и мощности, проданной Комиссионером Покупателям на оптовом рынке, в соответствии с условиями договора;
- двусторонний акт оказания услуги, включающий в себя данные о стоимости оказанной в данном расчетном периоде услуги ЗАО «ЦФР» (согласно приложению к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке);
- счет-фактура;
- акт сверки расчетов, включающий в себя данные о размере задолженности за электрическую энергию, переданную Комиссионеру Комитентом в соответствии с условиями настоящего договора.

6.3.3. Учет покупной электрической энергии и мощности на оптовом рынке

Для обеспечения поставки объема электроэнергии по РД, не включенного в плановое почасовое производство, осуществляется покупка электроэнергии в размере разницы на основании СДД и договоров купли-продажи по нерегулируемой цене, сложившейся в результате отбора ценовых заявок.

При недостаточности фактических обязательств по объему мощности относительно плановых осуществляется покупка недостающей мощности по итогам расчетного периода.

Для учета покупной электроэнергии и мощности, приобретенных в целях обеспечения договорных обязательств, используется счет 41 «Товары».

Списание электроэнергии и мощности, приобретенных для продажи, осуществляется по фактической себестоимости.

6.3.4. Учет расходов по организации функционирования ОРЭМ

Расходы на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), т.е. стоимость услуг оказываемых ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР», комиссионное вознаграждение ЗАО «ЦФР» отражаются на счете 44 «Расходы на продажу» и списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи» (п. 9 ПБУ 10/99).

· Расходы будущих периодов

К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (т.е. не имеющие отношения к формированию затрат на производство продукции (работ, услуг) *отчетного периода*).

Расходы будущих периодов отражаются на одноименном счете 97 по каждому виду расхода и 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. При этом долгосрочные расходы отражаются в бухгалтерском балансе по строке 150 «Прочие внеоборотные активы», часть долгосрочных расходов, подлежащих списанию в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражается по строке 216 «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса.

На данном счете Компания отражает:

- расходы на разведку и оценку минеральных ресурсов. Расходами на разведку и оценку минеральных ресурсов признаются **расходы, произведенные с момента** получения Компанией юридических прав на проведение разведочных работ в пределах известной территории **до того**, как продемонстрирована техническая и коммерческая целесообразность добычи, а также получена соответствующая лицензия на добычу. При этом затраты, которые Компания понесла до момента получения юридических прав на проведение разведочных работ в конкретном районе, признаются прочими расходами и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы»;
- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, которые подлежат списанию в течение срока действия договора (указанный порядок учета относится к учету правопользователя);
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии, включая расходы за участие в конкурсе;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые Компания не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов;
- расходы, связанные с приобретением финансовых вложений, понесенные до момента принятия финансовых вложений к учету;
- прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, (например, банковская комиссия, юридические и консультационные услуги), в случае их существенности (более 10 млн. руб.);
- расходы, связанные с подготовкой к первичной продаже акций Компании на фондовом рынке;
- сумма превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей);
- расходы на страхование;
- прочие расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

В момент признания расходов на основании первичных документов на их сумму дебетуется счет 97 «Расходы будущих периодов» и кредитуются соответствующие материальные счета, счета расчетов, затрат или счета учета денежных средств.

Списание расходов производится в течение периода, к которому эти расходы относятся. Срок списания расходов будущих периодов устанавливается Компанией самостоятельно в момент признания расхода на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений и др.).

Длительность периода погашения расходов на разведку и оценку минеральных ресурсов устанавливается в течение нормативного срока освоения месторождения. При этом до наступления момента получения доходов по добыче полезных ископаемых расходы списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы», а начиная с момента получения доходов - на расходы по обычным видам деятельности.

Фиксированный разовый платеж за предоставленное право пользования интеллектуальной собственностью подлежит списанию равномерно в течение срока действия договора.

Списание расходов за право осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии, осуществляется равномерно ежемесячно в течение установленного срока действия лицензии. При этом до наступления момента получения доходов по этим видам деятельности расходы списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы», а начиная с момента получения доходов - на расходы по обычным видам деятельности. В случае принятия решения о прекращении лицензируемого вида деятельности оставшаяся часть расходов списывается одновременно и учитывается в составе прочих расходов.

Платежи за право пользования программными продуктами включаются в состав расходов по обычным видам деятельности в следующем порядке:

- если по условиям договора на приобретение неисключительных прав установлен срок использования программных продуктов, платежи, относящиеся к нескольким отчетным периодам, учитываются в качестве расходов равномерно в течение этих периодов;
- если из условий договора на приобретение неисключительных прав нельзя определить срок использования программных продуктов, к которому относятся произведенные платежи, то такие расходы признаются равномерно в течение срока, указанного в экспертном заключении уполномоченной службы.

Расходы, связанные с приобретением финансовых вложений, подлежат включению в стоимость финансовых вложений в момент принятия их на учет.

Прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Расходы, связанные с подготовкой к первичной продаже акций Компании на фондовом рынке, относятся в уменьшение эмиссионного дохода от размещения акций. При недостаточности суммы эмиссионного дохода остаток вышеназванных расходов уменьшает нераспределенную прибыль.

В случае отказа от проведения первичной продажи акций на фондовом рынке или проведения ее в сроки, в которые данные оценочных отчетов теряют свою актуальность и требуется проведение повторной оценки, первоначальные затраты, сформированные на счете 97 «Расходы будущих периодов» подлежат списанию на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Сумма превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей) списывается равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Расходы на страхование подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора.

Расходы на горно-подготовительные работы, стоимость материалов длительного использования, возмещение потерь сельскохозяйственного производства при изъятии земель для нужд производства не включаются в состав расходов будущих периодов, а признаются расходами текущего периода, в котором они имели место.

Суммы, уплаченные другим организациям за услуги, которые будут получены в будущем, признаются выданными авансами и учитываются в качестве дебиторской задолженности на счетах 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» или 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» (например, оплата подписки, услуг связи и т.д.).

8. Собственный (складочный) капитал

8.1 Общие положения

Собственный (складочный) капитал Компании представляет собой долю собственников (участников, учредителей) в активах Компании. Составными частями собственного капитала являются:

- 5 уставный капитал;
- 6 добавочный капитал;
- 7 резервный капитал;
- 8 нераспределенная прибыль.

8.2 Составные части собственного (складочного) капитала и их отражение в учете

8.2.1 Учет уставного капитала

Уставный капитал Компании составляет номинальную стоимость акций (долей) Компании, приобретенных акционерами (участниками)⁷.

Формирование уставного капитала, а также его увеличение или уменьшение отражается по кредиту счета 80 «Уставный капитал».

Записи по счету 80 «Уставный капитал» производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании в установленном законом порядке. До указанного момента поступающие в оплату акций (долей) средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами учета *кредиторской задолженности*.

После государственной регистрации Компании ее уставный капитал в сумме вкладов учредителей (предусмотренных учредительными документами) отражается по кредиту счета 80 «Уставный капитал» в корреспонденции со счетом 75 «Расчеты с учредителями». Фактическое поступление вкладов проводится по кредиту счета 75 «Расчеты с учредителями» в корреспонденции со счетами учета денежных средств и других ценностей. В случаях неполной оплаты размещенных акций (долей) в учете отражается задолженность учредителей по вкладам в уставный капитал.

Курсовые разницы, возникающие по расчетам с учредителями при взносах в уставный капитал в иностранной валюте, относятся на добавочный капитал⁸.

Аналитический учет по счету организуется по контрагентам (учредителям).

8.2.2 Учет добавочного капитала

Компания отражает на счете 83 «Добавочный капитал»:

⁷ Количество и номинальная стоимость акций, определенные уставом Компании и *приобретенные акционерами* - называются **размещенными акциями**. Количество и номинальная стоимость акций, определенные уставом Компании, которые Компания вправе размещать *дополнительно к размещенным акциям* - называются **объявленными акциями**.

⁸ Порядок учета курсовых разниц, связанных с формированием уставного капитала Компании, определен п.14 ПБУ 3/2006.

- при выбытии объекта внеоборотных активов сумма его дооценки, которая была произведена ранее переносится с добавочного капитала Компании в нераспределенную прибыль Компании.
- разницу между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученную в процессе формирования уставного капитала акционерного общества за счет продажи акций по цене выше номинальной (эмиссионного дохода).
- разницу между продажной и номинальной стоимостью акций при дополнительном размещении акций за счет превышения стоимости продажи над номинальной стоимостью акций (эмиссионный доход);

При выкупе акций акционеры могут производить их оплату *имуществом*. Такое имущество учитывается Компанией в оценке, согласованной Советом директоров. В случае возникновения разницы между номинальной стоимостью акций и денежной оценкой такого имущества, указанная разница относится на добавочный капитал.

- курсовую разницу, возникающую при расчетах с учредителем при взносах в уставный капитал Компании в иностранной валюте.

Аналитический учет организуется по источникам формирования.

8.2.3 Учет резервного капитала

Резервный капитал (резервный фонд) является частью накопленной прибыли Компании, зарезервированной на определенные цели. Компания формирует резервный капитал из чистой прибыли в соответствии с законом «Об акционерных обществах» (от 26.12.95 № 208-ФЗ).

8.2.4 Учет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)

Наличие и движение нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) отражается на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Нераспределенная прибыль отчетного периода списывается заключительными оборотами 31 декабря в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции со счетом 99 «Прибыли и убытки». Величина нераспределенной прибыли складывается из нераспределенной прибыли прошлых лет (той ее части, которая не была зарезервирована на определенные цели) и чистой прибыли (убытка) отчетного года.

8.2.5 Использование нераспределенной прибыли

Использование нераспределенной прибыли отражается по дебету счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и осуществляется на выплату доходов акционерам (участникам) Компании по итогам утверждения годовой бухгалтерской отчетности - в корреспонденции с кредитом счета 75 «Расчеты с учредителями» и 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда», а также на другие цели предусмотренные законодательством РФ.

8.2.6 Отражение убытка и его покрытие

Убыток отчетного периода списывается заключительными оборотами 31 декабря в дебет счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции со счетом 99 «Прибыли и убытки».

Покрытие убытка отчетного года осуществляется в корреспонденции со счетами:

- 80 «Уставный капитал» - за счет снижения величины уставного капитала до величины чистых активов;
- 82 «Резервный капитал» - за счет средств резервного капитала на погашение убытка.

8.2.7 Собственные акции (доли)

Собственные акции (доли), выкупленные Компанией у акционеров (участников) для их последующей перепродажи или аннулирования, отражаются по дебету счета 81 «Собственные акции» в корреспонденции со счетами учета денежных средств.

Аннулирование собственных акций (долей) проводится по кредиту счета 81 «Собственные акции (доли)» и дебету счета 80 «Уставный капитал» после выполнения Компанией всех предусмотренных процедур. Разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и их номинальной стоимостью относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

9. Кредиты и займы

9.1 Общие положения

Компания может осуществлять привлечение заемных средств путем заключения договора займа или кредита, а также путем выдачи векселей, выпуска и продажи облигаций и иными способами.

Независимо от статуса заимодавцев (банки или небанковские организации) кредиты и займы группируются в бухгалтерском учете по критерию срочности.

На счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» отражаются кредиты и займы, полученные Компанией на срок не более 12 месяцев (т.е. срок погашения которых согласно условиям договора не превышает 12 месяцев). На счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» отражаются кредиты и займы, полученные Компанией на срок более 12 месяцев (т.е. срок погашения которых согласно условиям договора превышает 12 месяцев).

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней, при этом производится перевод обязательства со счета 67 на счет 66.

Аналитический учет кредитов и займов ведется по видам обязательств в разрезе договоров, контрагентов, различных видов валюты.

В случае, когда Компания выступает в качестве заемщика в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора, основная сумма долга (далее задолженность) отражается Компанией в сумме фактически поступивших денежных средств (или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренных договором) в момент их фактического получения в составе кредиторской задолженности, сумма недополученных денежных средств отражается на специальном забалансовом счете 017 «Сумма недополученных кредитов и займов» с аналитикой кредитор, договор и подлежит раскрытию в пояснительной записке.

При этом:

В случае, если договором предусмотрена кредитная линия, денежные средства в пределах лимита предоставляются на основании заявки, разница между суммой лимита по кредиту и использованного лимита (доступный лимит кредитования) - не подлежит отражению на забалансовом счете в качестве суммы недополученных кредитов и займов, в случае если заявки в пределах лимита реализованы (заемные средства зачислены на расчетный счет).

Если договор предусматривает несколько траншей, определение суммы недополученных средств осуществляется по каждому траншу.

Задолженность по предоставленному Компании займу и (или) кредиту, полученному или выраженному в иностранной валюте, в том числе подлежащих оплате в рублях, и задолженность по начисленным процентам в иностранной валюте, учитывается Компанией в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ на дату фактического совершения операции (предоставления кредита или займа, начисления процентов). В дальнейшем, осуществляется переоценка задолженности по курсу ЦБ РФ на конец каждого календарного месяца, а также на дату погашения задолженности по полученному займу и (или) кредиту, начисленным процентам.

В случае, если для пересчета выраженного в иностранной валюте обязательства, подлежащего оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

9.2 Состав и порядок признания расходов по кредитам и займам.

Расходы, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- проценты, причитающиеся к оплате Компанией по полученным займам и кредитам;
- проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям и облигациям;
- дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств;

Расходы по займам признаются расходами того периода, в котором они произведены, и отражаются в составе **прочих расходов**, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива, а также в случае если дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов существенны (более 10 млн. руб.). В случае существенности расходов, связанных с получением кредитов и займов, они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

К инвестиционным активам компанией относятся объекты основных средств и нематериальных активов, плановый срок создания (приобретение, строительство) которых превышает один год, при этом планируемые расходы на создание данных активов являются существенными, т.е. составляют более 10 млн.руб. в инвестиционном плане Компании. В случае, если фактический срок создания основного средства превысил ранее запланированный и составил более 12 месяцев, то переквалификация основного средства на предмет отнесения его к инвестиционному активу не производится.

Расходы по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Расходы по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования средств полученных займов (кредитов) в качестве долгосрочных и (или) краткосрочных финансовых вложений. Уменьшение процентов по займам и кредитам в данном случае должно быть подтверждено соответствующим расчетом полученного дохода.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий:

- а) расходы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- б) начаты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива;
- в) расходы по займам, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- г) плановый срок создания инвестиционного актива превышает один год;
- д) планируемые расходы на создание инвестиционных активов являются существенными.

Включение процентов по полученным кредитам и займам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основного средства, либо с момента ввода объекта в эксплуатацию (в зависимости от того, какое событие имело место ранее). Проценты по кредитам и займам, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), после даты принятия объекта к бухгалтерскому учету (ввода в эксплуатацию) являются текущими расходами.

Если на создание инвестиционного актива израсходованы средства кредитов и займов, полученных на цели, не связанные с таким созданием, то проценты, причитающиеся к оплате кредитору (займодавцу), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме кредитов и займов, причитающихся к оплате кредитору (займодавцу), полученных на цели, не связанные с созданием такого актива.

9.2.1 Признание в учете процентов, причитающихся к оплате по полученным займам и кредитам и доходов от временного вложения заемных средств

Причитающиеся по полученным кредитам и займам проценты к уплате отражаются по кредиту счета 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» (67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам») в корреспонденции с дебетом счета 91 «Прочие доходы и расходы» (для текущих расходов) или с дебетом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» (для расходов, включаемых в стоимость инвестиционного актива).

Расходы по процентам за полученные кредиты и займы признаются *ежемесячно* независимо от сроков их уплаты в порядке, предусмотренном условиями договора займа и (или) кредитного договора.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договора. При этом задолженность по причитающимся к уплате процентам учитывается обособленно на отдельных субсчетах.

Доходы от временного вложения заемных средств учитываются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора.

9.2.2 Признание в учете процентов, дисконта по причитающимся к оплате векселям и облигациям.

По выданным векселям Компания отражает как кредиторскую задолженность сумму, указанную в векселе.

По выданным облигациям Компания отражает как кредиторскую задолженность номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций.

Расходы по процентам по выданным векселям и облигациям признаются *ежемесячно* не зависимо от сроков их уплаты в порядке, предусмотренном условиями выпуска долговой ценной бумаги.

Кредиторская задолженность показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов (дисконта), предусмотренных условиями выдачи векселя или выпуска облигаций.

Если облигации (векселя) размещаются по цене, отличной от их номинальной стоимости, то:

- в случае превышения цены размещения над номинальной стоимостью разница относится сначала на счет 98 «Доходы будущих периодов», а затем списывается равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;
- в случае превышения номинальной стоимости над ценой размещения разница относится сначала на счет 97 «Расходы будущих периодов», а затем списывается равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

9.2.3 Признание в учете дополнительных расходов, произведенных в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств.

Дополнительные расходы, производимые Компанией в связи с привлечением заемных средств, могут включать расходы, связанные с:

- оплатой юридических и консультационных услуг;
- осуществлением копировально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими расходами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Дополнительные расходы Компания относит на расходы того отчетного периода, в котором они были произведены и учитывает на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В случае существенности расходов, связанных с получением кредитов и займов, они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

10. Доходы будущих периодов

10.1 Общие положения

Доходы будущих периодов - это доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам. Доходы будущих периодов учитываются на одноименном счете 98.

10.2 Категории доходов будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся:

- стоимость активов (кроме денежных средств), полученных безвозмездно;
- стоимость активов, приобретенных за счет средств целевого бюджетного финансирования;
- сумма превышения цены размещения облигаций (векселей) над их номинальной стоимостью;
- другие доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам.

10.3 Порядок учета доходов будущих периодов

При безвозмездном получении Компанией имущества рыночная стоимость полученных активов отражается по кредиту счета 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетами 07 «Оборудование к установке», 08 «Вложения во внеоборотные активы», 10 «Материалы» и другими счетами учета имущества. Порядок списания рассмотрен ниже.

Направленные Компанией бюджетные средства на приобретение внеоборотных активов (на финансирование текущих расходов), отражаются на счете 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетом 86 «Целевое финансирование» при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (в момент принятия на учет материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера).

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 списания на счета учета затрат - по прочим материальным ценностям (работам, услугам) безвозмездно полученным или приобретенным (выполненным, оказанным) за счет средств целевого финансирования.

- по мере использования средств целевого финансирования или прочих грантов - по полученным денежным средствам в виде целевого финансирования;

В случае превышения цены размещения облигаций (векселей) над их номинальной стоимостью разница подлежит отражению по кредиту счета 98 «Расходы будущих периодов», а затем равномерно в течение срока обращения ценной бумаги списывается на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет по счету 98 «Доходы будущих периодов» ведется по каждому виду доходов, по каждому безвозмездному поступлению ценностей.

Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц при недостатках, и стоимостью утраченного имущества по данным бухгалтерского учета, а также предстоящие поступления задолженности по недостаткам, выявленным за прошлые годы, учитываются в составе прочих доходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы» в момент возникновения оснований для взыскания задолженности с виновных лиц (вступление решения суда в законную силу, документально оформленный факт признания задолженности виновным лицом и т.п.) без использования счета 98 «Доходы будущих периодов».

11. Финансовые результаты

11.1 Общие положения

Исчисление финансового результата деятельности Компании строится на принципе временной определенности фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с которым факты хозяйственной деятельности относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств.

В зависимости от характера и условий получения, направлений деятельности, финансовый результат деятельности Компании складывается из финансового результата:

- а) от обычных видов деятельности (прибыль или убыток от продажи продукции, работ, услуг);
- б) от прочих доходов и расходов.

Финансовый результат от обычных видов деятельности определяется как разница между выручкой от продажи продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг в действующих ценах без НДС, экспортных пошлин и других вычетов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и себестоимостью реализованной продукции (товаров, работ, услуг) и коммерческими расходами.

Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг) формируется на базе расходов по обычным видам деятельности.

Под финансовым результатом от прочей деятельности понимается результат по всем операциям Компании, отличным от операций по обычным видам деятельности.

Финансовый результат Компании отражается в отчете о прибылях и убытках с подразделением на:

- доходы и расходы по обычным видам деятельности;
- коммерческие расходы;
- прочие доходы и расходы.

В случае, если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача работ, услуг, доходы признаются равномерно в течение срока действия договора, а расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

Для отражения заработанных доходов и понесенных расходов в период, в котором доходы были фактически получены, а затраты понесены, при этом первичные документы, подтверждающие данные доходы и расходы еще не поступили или не прошли требуемую обработку, в учете применяется метод начисления.

При формировании финансовых результатов расходы признаются независимо от того, как они принимаются для целей расчета налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

11.2 Классификация доходов

Компания признает **доходами от обычных видов деятельности** следующие поступления от:

- продажи электрической энергии;
- от продажи мощности;
- продажи тепловой энергии;
- от продажи товаров, работ, услуг промышленного характера, в том числе:
 - платы за невозвращенный конденсат;
 - продажи подпиточной и химически очищенной воды;
 - продажи хоз.питьевой и холодной воды;
 - реализации услуг по подключению к тепловым сетям;
 - компенсации реактивной мощности;

- от предоставления имущества в аренду (лизинг, сублизинг);
- от оказания услуг по посредническим договорам;
- прочие доходы от продажи продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера.
- от продажи товаров, работ, услуг непромышленного характера (обслуживающих производств и хозяйств), в том числе:
 - от оказания консультационных услуг, услуг по управлению предприятиями и прочих услуг по информационному обеспечению и обучению;
 - от оказания маркетинговых услуг;
 - от оказания услуг ЖКХ;
 - от оказания услуг и продажи готовой продукции, работ, услуг вспомогательных и обслуживающих производств и хозяйств (от деятельности столовой, гостиницы, профилактория, подсобного хозяйства, от оказания медицинских услуг, от сдачи в аренду имущества социальной сферы и других).

Бухгалтерский учет выручки от реализации электрической энергии, мощности, тепловой энергии, химически очищенной воды, услуг по подключению, от транспортировки теплоэнергии ведется бухгалтерией Исполнительного аппарата.

Прочими доходами в Компании являются:

- поступления от продажи основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений, ГМЦ 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 Компанией, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Компании;
- 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 Компании или присужденные судом, в частности:
 - за превышение установленных договором максимальных часовых нагрузок теплоэнергии;
 - за самовольный водоразбор;
 - за нарушение договоров на энергоснабжение;
 - за превышение договорной величины теплопотребления;
 - за недоиспользование договорной величины теплопотребления;
 - за неправильно переданные показания приборов учета;
 - за срыв пломб;
 - за просрочку платежа участниками оптового рынка;
 - за простой вагонов;
 - за некачественный уголь.
 - активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
 - судебные расходы, взысканные судом в пользу Компании, включая государственную пошлину и издержки, связанные с рассмотрением дела судом (согласно перечням, определенным Гражданским процессуальным кодексом РФ и Арбитражным процессуальным Кодексом РФ), сумма государственной пошлины за совершение иных юридических значимых действий, возвращенная Компании.
 - поступления в возмещение причиненных Компании убытков;
 - прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
 - суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
 - сумма дооценки активов;
 - доходы от реализации акций и векселей;
 - излишки, выявленные при инвентаризации.

В состав прочих доходов включается компенсация убытков генератору, получаемая в соответствии с Соглашением об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью. В соответствии с пунктом 16 ПБУ 9/99 датой признания компенсации убытков генератору является дата реестра обязательств по Соглашению.

Доходы, не вошедшие в перечень, но возникшие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Прочими доходами в Компании также являются поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии,

национализации и т.п.): страховое возмещение, стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и т.п.

11.3 Классификация расходов

Расходами по обычным видам деятельности в Компании 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).

Прочими расходами в Компании 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, начисленные за предоставление Компании 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 и др.);
- 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 Компанией или присужденные судом;
- судебные расходы, включая государственную пошлину и издержки связанные с рассмотрением дела судом (согласно перечням, определенным Гражданским процессуальным кодексом РФ и Арбитражным процессуальным Кодексом РФ), сумма государственной пошлины за совершение иных юридически значимых действий, если она не учитывается в составе расходов от обычных видов деятельности, капитальных вложений;
- возмещение причиненных организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- сумма уценки активов;
- предоставление бесплатного угля определенным категориям лиц, не являющихся работниками;
- социально-ориентированные расходы: материальная помощь работникам, доплаты к пенсиям, материальные поощрения неработающих пенсионеров, расходы на оздоровительные мероприятия, содержание объектов социальной сферы и другие аналогичные расходы;
- 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.

В состав прочих расходов включается компенсация убытков генератору, уплачиваемая в соответствии с Соглашением об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью. В соответствии с пунктом 16 ПБУ10/99 датой признания компенсации убытков генератору является дата реестра требований по Соглашению.

Расходы, не вошедшие в перечень, но возникшие в ходе хозяйственной деятельности Компании классифицируются в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации».

В составе прочих расходов Компании отражаются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

11.4 Порядок учета финансового результата

11.4.1 Порядок учета финансового результата по обычным видам деятельности

Выручка от продажи товаров, оказания услуг и др. отражается по кредиту счета 90 «Продажи» и дебету счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» или счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

По кредиту счета 90 «Продажи» субсчет «Выручка» учитываются поступления активов, признаваемые выручкой в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Одновременно с признанием выручки по кредиту счета 90 «Продажи» в дебет данного счета (субсчет «Себестоимость продаж») списываются затраты со счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция», 44 «Расходы на продажу» и др.

По дебету субсчета «Налог на добавленную стоимость» отражается налог на добавленную стоимость, начисленный в момент отгрузки продукции (выполнения работ, оказания услуг) в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты по налогам и сборам».

Записи по вышеуказанным субсчетам счета 90 производятся накопительно в течение отчетного года. Ежемесячно сопоставлением совокупного дебетового оборота по субсчетам «Себестоимость продаж», «Налог на добавленную стоимость» и кредитового оборота по субсчету «Выручка» - определяется финансовый результат (прибыль, убыток) от продаж за отчетный месяц, который списывается с субсчета «Прибыль/убыток от продаж» на счет 99 «Прибыли и убытки». По окончании отчетного года все субсчета, открытые к счету 90 «Продажи» (кроме субсчета «Прибыль/убыток от продаж») закрываются внутренними записями на субсчет «Прибыль/убыток от продаж».

Аналитический учет на счетах 90.1 «Выручка», 90.2 «Себестоимость продаж» ведется по видам деятельности.

11.4.2 Порядок учета прочих доходов и расходов

Прочие доходы и расходы учитываются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

По кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы» отражается поступление активов, признаваемых прочими доходами.

По дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» отражаются прочие расходы.

Ежемесячно сопоставлением дебетового и кредитового оборотов по субсчетам счета 91 «Прочие доходы и расходы» определяется сальдо прочих доходов и расходов за отчетный месяц, отражаемое на одноименном субсчете счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Это сальдо ежемесячно (заключительными оборотами) списывается с субсчета 91.9 «Сальдо прочих доходов и расходов» на счет 99 «Прибыли и убытки».

В конце отчетного года все субсчета, открытые к счету 91 «Прочие доходы и расходы» (кроме субсчета «Сальдо прочих доходов и расходов»), закрываются внутренними записями на субсчет «Сальдо прочих доходов и расходов», в результате чего счет 91 закрывается и сальдо на конец отчетного периода не имеет.

11.4.3 Формирование конечного финансового результата деятельности Компании

Счет 99 «Прибыли и убытки» является итоговым для формирования конечного финансового результата от всех операций Компании.

Конечный финансовый результат складывается из финансового результата от обычных видов деятельности, а также прочих расходов и доходов. Бухгалтерские записи по счету 99 «Прибыли и убытки» отражаются в корреспонденции:

- со счетом 90 «Продажи» - на прибыль или убыток от обычных видов деятельности;
- со счетом 91 «Прочие доходы и расходы» - на сальдо прочих доходов и расходов;

На счете 99 «Прибыли и убытки» отражаются также суммы начисленного условного расхода/дохода по налогу на прибыль, постоянных активов/обязательств:

- платежи по перерасчетам по этому налогу из фактической прибыли,
- суммы причитающихся налоговых санкций в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты по налогам и сборам» и 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

По окончании отчетного года при составлении годовой бухгалтерской отчетности счет 99 «Прибыль и убытки» закрывается. При этом заключительной записью декабря сумма чистой прибыли (убытка) отчетного года списывается со счета 99 «Прибыли и убытки» в кредит (дебет) счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

12. Учет расчетов по налогу на прибыль

Компания 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 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02.

В бухгалтерском учете выделяются постоянные и временные разницы.

Информация о постоянных и временных разницах формируется в регистрах налогового учета.

Под **постоянными разницами** понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода, но не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль отчетного периода, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

Постоянные разницы возникают в результате:

- превышения фактических расходов, учитываемых при формировании бухгалтерской прибыли (убытка), над расходами, принимаемыми для целей налогообложения, по которым предусмотрены ограничения по расходам;
- непризнания для целей налогообложения расходов, связанных с передачей на безвозмездной основе имущества (товаров, работ, услуг), в сумме стоимости имущества (товаров, работ, услуг) и расходов, связанных с этой передачей;
- выплат материальной помощи, оплаты дополнительных отпусков и прочих выплат работникам, не учитываемых в налоговом учете;
- образования убытка, перенесенного на будущее, который по истечении определенного времени, согласно законодательству Российской Федерации о налогах и сборах, уже не может быть принят в целях налогообложения как в отчетном, так и в последующих отчетных периодах;
- расходам прошлых периодов, выявленных в текущем периоде;
- прочих аналогичных различий.

Под **постоянным налоговым обязательством (активом)** понимается сумма налога, которая приводит к изменению налоговых платежей по налогу на прибыль только в отчетном периоде. Постоянное налоговое обязательство (актив) равняется величине, определяемой как произведение постоянной разницы, возникшей в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Постоянное налоговое обязательство, отражается в бухгалтерском учете по дебету счета 99 в корреспонденции с субсчетом 68 «Налог на прибыль».

Постоянный налоговый актив отражается в бухгалтерском учете по дебету субсчета 68 «Налог на прибыль» в корреспонденции со счетом 99.

Под **временными разницами** понимаются доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налоговую базу по налогу на прибыль - в другом или в других отчетных периодах.

Временные разницы при формировании налогооблагаемой прибыли приводят к образованию **отложенного налога на прибыль** - суммы, которая оказывает влияние на величину налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Временные разницы в зависимости от характера их влияния на налогооблагаемую прибыль (убыток) подразделяются на:

- вычитаемые временные разницы;
- налогооблагаемые временные разницы.

Вычитаемые временные разницы при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен уменьшить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Вычитаемые временные разницы образуются в результате:

- применения разных способов начисления амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- применения разных способов признания коммерческих и управленческих расходов в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг в отчетном периоде для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения;

- убытка, перенесенного на будущее, не использованного для уменьшения налога на прибыль в отчетном периоде, но который будет принят в целях налогообложения в последующих отчетных периодах, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;
- применения, в случае продажи объектов основных средств, разных правил признания для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения остаточной стоимости объектов основных средств и расходов, связанных с их продажей;
- прочих аналогичных различий.

Налогооблагаемые временные разницы при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен увеличить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Налогооблагаемые временные разницы образуются в результате:

7. применения разных способов начисления амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
8. прочих аналогичных различий.

Под **отложенным налоговым активом** понимается та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Отложенные налоговые активы равняются величине, определяемой как произведение вычитаемых временных разниц, возникших в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату. В случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах величина отложенных налоговых активов подлежит пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Отложенные налоговые активы (ОНА) отражаются в бухгалтерском учете на счете 09 «Отложенные налоговые активы» в корреспонденции со счетом 68 «Налог на прибыль». Аналитический учет отложенных налоговых активов ведется по видам активов, в оценке которых возникла вычитаемая временная разница.

Под **отложенным налоговым обязательством** понимается та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Отложенные налоговые обязательства признаются в том отчетном периоде, когда возникают налогооблагаемые временные разницы. Отложенные налоговые обязательства равняются величине, определяемой как произведение налогооблагаемых временных разниц, возникших в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

В случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах величина отложенных налоговых обязательств подлежит пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Отложенные налоговые обязательства (ОНО) отражаются в бухгалтерском учете на счете 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетом 68 «Налог на прибыль». Аналитический учет отложенных налоговых обязательств ведется по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла налогооблагаемая временная разница.

ОНА и ОНО при выбытии актива или обязательства, по которому он был начислен, списывается на счет учета прибылей и убытков в сумме, на которую по законодательству РФ о налогах и сборах не будет уменьшена налогооблагаемая прибыль, как отчетного периода, так и последующих отчетных периодов.

При составлении бухгалтерской отчетности Компания отражает в бухгалтерском балансе свернуто сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается в бухгалтерском учете на обособленных субсчетах, открытых к счету по учету налога на прибыль.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на

суммы постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

Задолженность (переплата) по текущему налогу на прибыль за каждый отчетный период отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве краткосрочного обязательства в размере неоплаченной суммы налога или дебиторской задолженности в размере переплаты и (или) излишне взысканной суммы налога.

13. Резервы

13.1 Оценочные резервы

Общество формирует резервы (порядок формирования приводится в соответствующих приложениях к учетной политике):

- под обесценение финансовых вложений (*Приложение № 5.1*);
- под снижение стоимости материальных ценностей (*Приложение № 5.2*);
- по сомнительным долгам (*Приложение № 5.3*).

13.2 Резервы предстоящих расходов и платежей

Общество создает резервы:

- на предстоящую оплату отпусков (*Приложение № 5.4*);
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТП (*Приложение № 5.5*);
- резерв под условные обязательства (*Приложение № 5.6*);
- резерв на ликвидацию объектов и рекультивацию земель (*Приложение № 5.7*).

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками