

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«УГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «ЮЖНЫЙ КУЗБАСС»

Код эмитента:

1 0 5 9 1 – F

за III квартал 2008 года

Место нахождения эмитента: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6

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

Управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс»,
действующий на основании генеральной доверенности
от 01.11.2008г.

Дата «11» ноября 2008 г.

(подпись)

В.Н. Скулдицкий

(И.О. Фамилия)

Главный бухгалтер

Дата «11» ноябрь 2008 г.

(подпись)

С.А. Князева

(И.О. Фамилия)

М.П.

Ведущий специалист отдела движения акционерного капитала

Контактное лицо: Тарасова Светлана Викторовна

Телефон: (38475) 7-25-21

Факс: (38475) 7-25-05

Адрес электронной почты: tarasovasv@kuz.rikt.ru

Адрес страницы (страниц) в
сети Интернет, <http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>
на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

Оглавление

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультанте эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	13
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	13
2.5.1. Отраслевые риски	13
2.5.2. Страновые и региональные риски	14
2.5.3. Финансовые риски	15
2.5.4. Правовые риски	17
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	18
2.5.6. Банковские риски	19
III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	24
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	25
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	26
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	29
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	29
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	29
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	57
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	57
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах,	60

концернах и ассоциациях	
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	60
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	66
3.6.1. Основные средства	66
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
4.1.1. Прибыль и убытки	67
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	68
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	68
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	69
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	69
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	69
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	71
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	71
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	72
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	73
4.5.2. Конкуренты эмитента	75
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	76
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	76
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	80
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	89
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	89
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	91
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	93
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	94
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	94
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	94
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	94
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	94
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права (“золотой акции”)	95
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	95
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)	95

или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	98
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	99
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	100
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	100
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	101
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	108
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	125
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	125
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	125
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	126
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	126
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	126
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	126
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	126
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	127
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	127
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	129
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	131
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	131
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	131
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	137
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	137
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	137
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	138
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	138
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	138
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	138
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	138
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	138
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	139
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	140
8.10. Иные сведения	141
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяются российскими депозитарными расписками	142

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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

1. 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

Единоличный исполнительный орган эмитента.

Полномочия единоличного исполнительного органа с 01.07.2006г. переданы управляющей организации – ООО «УК Мечел», 20.06.2008г. общим собранием акционеров принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа управляющей организации – ООО «УК Мечел».

Полное фирменное наименование управляющей компании:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Сокращенное наименование:

ООО "УК Мечел"

Генеральный директор

Ф.И.О.: ***Полин Владимир Анатольевич***

Год рождения: ***1962***

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Ф.И.О.: ***Зюин Игорь Владимирович***

Год рождения: ***1960***

Члены совета директоров:

Ф.И.О.: ***Никишичев Борис Григорьевич***

Год рождения: ***1946***

Ф.И.О.: ***Коцкий Александр Николаевич***

Год рождения: ***1957***

Ф.И.О.: ***Ипеева Ирина Николаевна***

Год рождения: ***1963***

Ф.И.О.: ***Проскурин Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1962***

Ф.И.О.: ***Хафизов Игорь Валерьевич***

Год рождения: ***1967***

Ф.И.О.: ***Шмохин Александр Васильевич***

Год рождения: ***1942***

Коллегиальный исполнительный орган: ***не сформирован, т.к. это не предусмотрено Уставом Эмитента.***

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения об открытых счетах в кредитных организациях

№ п/п	ИНН	Полное фирменное наименование кредитной организации	Сокращенное фирменное наименование кредитной организации	Местонахождение	БИК	Корсчет	Тип счета	Номер счета
1	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	расчетный	40702810101080000254
2	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	транзитный валютный	40702840101081000003
3	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	текущий валютный	40702840801080000003
4	7744001497	Филиал акционерного банка газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Екатеринбурге	Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Екатеринбурге	650086, г. Екатеринбург, ул. Радищева, 55а	046568945	30101810800000000945	расчетный	40702810900261001465
5	7744000302	Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк Австрия»	Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20	045004799	30101810300000000799	расчетный	40702810807000407003
6	7702070139	Банк ВТБ (открытое акционерное общество), филиал г. Кемерово	Филиал ОАО Банк ВТБ г. Кемерово	650099, г. Кемерово, ул. Н.Островского, 12	043207756	30101810700000000756	расчетный	40702810700430000015
7	7710030411	Закрытое акционерное общество «Юникредит банк»	ЗАО «Международный Московский банк»	119034, г. Москва, Пречистенская наб., 9	044525545	30101810300000000545	текущий валютный	40702840400011531352
8	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	расчетный	40702810400000348001
9	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	транзитный валютный	40702840300000348003
10	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	текущий валютный	40702840000000348002

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1. Информация об аудиторе, осуществляющем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора:

- **Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество БДО Юникон
- **Сокращенное фирменное наименование:** ЗАО БДО Юникон
- Юридический адрес: **117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, строение 1, секция 11**
- Почтовый адрес: **г. Москва, 115054, ул. Дубининская, дом 53, строение 7**
- Номер телефона: **(495) 797-56-65**
- Номер факса: **(495) 797-56-60**
- Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**
- Лицензии на осуществление аудиторской деятельности:
- Номер: **№ Е 000547.**
- Дата выдачи: **25.06.2002г.**
- Срок действия: **25.06.2012г.**
- Орган, выдавший указанную лицензию: Министерство финансов Российской Федерации
- Работает на рынке аудиторских и консультационных услуг с 1989 года
- Входит в число десяти крупнейших компаний сети BDO.
- Член профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России», участник Ассоциации российских банков, один из учредителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов», Член Ассоциации российских магистров оценки.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2007 год.**

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

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале эмитента: **не имеется**
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **не предоставлялись**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют**
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **такие лица отсутствуют**
- меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **принятие каких-либо мер не требуется, т.к. отсутствуют указанные факторы**

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

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале эмитента: **не имеется**
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **не предоставлялись**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют**
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **такие лица отсутствуют**
- меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **принятие каких-либо мер не требуется, т.к. отсутствуют указанные факторы**

Порядок выбора аудитора эмитента:

- наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **имеется**
- процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **избрание аудитора осуществляется из числа обществ-кандидатов, прошедших тендер.**
- информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **не проводились**
- порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **в соответствии с пп.19 п.14.1.2. Устава ОАО «Южный Кузбасс» к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

Порядок определения вознаграждения аудитора: стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2007 финансовый год согласно договора № 1495 ЮК/07 от 28 июня 2007 г. составляет 3 519 232 (Три миллиона пятьсот девятнадцать тысяч двести тридцать два) рубля с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО «Южный Кузбасс» выплачивает ЗАО БДО Юникон аванс по каждому этапу аудиторской проверки, в размере 25 % от общей стоимости услуг до даты начала оказания услуг на основании счета на предоплату; 25 % от общей стоимости услуг в течение 3 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: отчета, акта выполненных работ, счета-фактуры по первому этапу; 25 % от общей стоимости услуг в течение 5 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: Отчета по результатам аудита за 2007 год, заключения, акта выполненных работ, счета-фактуры.

В 2007 году был проведен первый этап аудиторской проверки, фактический размер вознаграждения по которому составил 1 759 616 рублей. В 2008 году был проведен второй этап аудиторской проверки, по которому произведена оплата в размере 1 759 616 рублей. Задолженности по по оплате аудиторских услуг за 2007 год нет.

Порядок определения вознаграждения аудитора: стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2008 финансовый год согласно договора № 758 ЮК/08 от 13 мая 2008 г. составляет 4 828 560 (Четыре миллиона восемьсот двадцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят) рублей с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО «Южный Кузбасс» выплачивает ЗАО БДО Юникон аванс по каждому этапу аудиторской проверки, в размере 25 % от общей стоимости услуг до даты начала оказания услуг на основании счета на предоплату; 25 % от общей стоимости услуг в течение 3 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: отчета, акта выполненных работ, счета-фактуры по первому этапу; 25 % от общей стоимости услуг в течение 5 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: Отчета по результатам аудита за 2008 год, заключения, акта выполненных работ, счета-фактуры.

Авансовый платеж по первому этапу аудиторской проверки отчетности за 2008 год составил 1 207 140 рублей

1.4. Сведения об оценщике эмитента

В отчетном периоде оценщик для целей, указанных в настоящем пункте, эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант отсутствует.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

фамилия, имя, отчество: **Скулдицкий Виктор Николаевич**
 год рождения: **1958**
 сведения об основном месте работы: **ОАО «Южный Кузбасс»**
 должность: **Управляющий директор**

фамилия, имя, отчество: **Князева Светлана Арьевна**
 год рождения: **1967**
 сведения об основном месте работы: **ОАО «Южный Кузбасс»**
 должность: **Главный бухгалтер**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	Отчетные даты	
	3 квартал 2007 г.	3 квартал 2008г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	14 635 650	22 744 801
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	132,82	102,09
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	73,93	45,05
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	9,51	11,61
Уровень просроченной задолженности, %	40,60	3,75
Производительность труда, тыс. руб/чел	548	976
Оборачиваемость дебиторской задолженности	2,74	2,86
Амортизация к объему выручки, %	7,63	5,19
Доля дивидендов в прибыли, %	-	-

Стабильный рост чистых активов на протяжении 5 последних завершенных финансовых лет и в 3 квартале 2008г., является положительной характеристикой предприятия.

Стоимость чистых активов превышает величину уставного капитала, что говорит о финансовой устойчивости компании.

В отчетном периоде снизился показатель отношения привлеченных средств к собственному капиталу по сравнению с 3 кварталом 2007г. на 28,88 %. Значительная доля заемных средств по сравнению с собственным капиталом, свидетельствует о повышении степени финансовой зависимости организации от внешних инвесторов. В структуре заемных средств эмитента преобладают долгосрочные обязательства, о чем свидетельствует соотношение показателя «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» к показателю «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резерву».

Платежеспособность компании в анализируемом периоде увеличилась на 2,1%.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 3 квартале 2008г. по сравнению с 3 кварталом 2007г. увеличился на 0,12 %.

Снизился уровень просроченной задолженности в 3 квартале 2008 г. на 36,85 % в основном за счет погашения кредиторской задолженности с организацией Литтел Эко Инвест Корп путем расторжения договоров купли-продажи акций.

Увеличился показатель производительности труда в 3 квартале 2008 года по сравнению с 3 кварталом 2007 г.

Доля амортизации в выручке высока, т.к. увеличилась сумма основных средств на балансе в результате приобретения основных средств для производственной деятельности.

На основе экономического анализа приведенных показателей можно сказать что, финансовое положение эмитента удовлетворительное.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Акции эмитента с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг. Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система». ОАО «РТС» стала аффилированным членом Мировой ассоциации бирж (World Federation of Stock Exchanges). Объем торгов на рынке за 2 квартал 2008г составляет 32 516 шт. или 108 197 445 руб., произведено 342 сделки.

Рыночная капитализация до 4 квартала 2006г. рассчитывалась эмитентом по следующей методике:

Рыночная стоимость = Балансовая стоимость активов (валюта баланса) - начисленный износ (амортизационные отчисления) - сумма краткосрочной и долгосрочной задолженности предприятия.

Рыночная капитализация, начиная с 4 квартала 2006г., рассчитана эмитентом 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 № 03 - 52/пс:

Рыночная капитализация = количество акций * на рыночную стоимость акций.

Рыночная капитализация акций на конец отчетного квартала составила 75 793 246 483 руб.
(36 109 217 *2099)

2002г. - 1 622 997 тыс. руб.

2003г. - 1 182 215 тыс. руб.

2004г. - 2 766 054 тыс. руб.

2005г. - 6 580 645 тыс. руб.

2006г. -46 381 046 тыс. руб.

2007г. - 48 027 786 тыс. руб.

1 кв.2008г.- 90 244 020 439 тыс. руб.

2 кв.2008г.- 127 975 579 тыс. руб.

3 кв.2008г.- 75 793 246 тыс.руб.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность на 30.09.08 г.

Наименование кредиторской задолженности	тыс.руб.	
	срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками тыс. руб.	3 368 255	0
в т.ч. просроченная тыс. руб.	166113	
кредиторская задолженность перед персоналом организации тыс. руб.	192 496	0
в том числе просроченная, руб		0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	875 621	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиты, тыс. руб.	5 287 648	11 728 252
в том числе просроченные, руб.	0	0
Займы, всего, тыс. руб.	52 829	270 702

в том числе просроченные, руб.	0	0
в том числе облигационные займы, руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, руб	0	0
Прочая кредиторская задолженность тыс. руб.	300 271	
в том числе просроченная, тыс. руб	11 672	
Итого, тыс. руб.	10 077 120	11 998 954
в том числе просроченная ,итого, тыс. руб.	177 785	

Кредиторы эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности на 30 сентября 2008 года:

Наименование организации, место нахождение	Размер кредиторской задолженности, тыс. руб.	Размр просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб %	Аффилированное лицо
ОАО «Разрез Томусинский» Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский» г.Междуреченск	2 565 882	0	Эмитент имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия ОАО «Разрез «Томусинский» в уставном капитале эмитента - 0%

Доля участия эмитента в уставном капитале ОАО «Разрез «Томусинский» -74.41%,

2.3.2. Кредитная история эмитента

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб./иностран. валюта	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Синдицированный кредит	BNP Paribas SA	500 000 000 долл.США	10.12.07/10.12.12	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, предоставленным третьим лицам, в форме поручительства по состоянию на 30 сентября 2008 года: **3 507 623 347, 2 руб.**

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства за соответствующий отчетный период: **3 507 623 347, 2 руб.**

Общая сумма обязательств третьих лиц: 3 507 623 347, 2 руб.

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного в отчетном квартале третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за данный период: отсутствуют.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Отсутствуют.

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

В отчетном квартале эмиссия не проводилась.

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

2.5.1. Отраслевые риски

Деятельность общества сопряжена с наличием факторов риска, которые можно распределить по следующим категориям:

- сезонность поставок: для энергетических углей марок ТПК – наибольший спрос в ноябре-феврале, в остальное время примерно 50%, с мая по октябрь снижение поставок в адрес предприятий РАО ЕЭС России, несбалансированность программ в поставках угля и газа на предприятиях РАО ЕЭС; для концентрата – примерно один раз в 3-4 года отмечается спад поставок в связи с долларовыми проблемами, возникающими с реализацией металла на внешнем рынке, снижение платежеспособности предприятий в связи с отсутствием денежных ресурсов на внутреннем рынке;*
- спрос: на угли дорогих марок, при этом параллельно серьезные проблемы с реализацией углей тощих марок (потери в год до 330 млн.руб.), высокая доля плановой прибыли в отпускных ценах и как следствие – отсутствие маневра на рынке при резком падении цен на угольную продукцию, отсутствие долгосрочных, на 3-5 лет, контрактов на поставки энергетических углей марки Тр;*
- неустойчивая ситуация на внешнем рынке;*
- избыток угля на внутреннем рынке;*
- ведомственные требования МПС в части оплаты железнодорожного тарифа;*
- неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом.*

Изменения в отрасли сопряжены с тем, что в настоящее время происходит снижение цены на угли энергетических марок в связи с падением спроса на угольную продукцию.

В случае возникновения изменений в отрасли эмитентом предполагается проведение мероприятий по увеличению конкурентоспособности товара на рынке, при этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;*
- повышение качества продукции;*
- обеспечение платежеспособности;*
- ценовая характеристика товара;*
- внедрение новых прогрессивных технологий (обогащение переработки);*
- учет и изучение запросов покупателей;*
- повышение производительности труда;*
- гарантированность поставок;*
- гибкое регулирование объема.*

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою основную деятельность на территории Кемеровской области Российской Федерации. Таким образом, Эмитент подвержен всем политическим и экономическим рискам, присущим России в целом и Кемеровской области в частности.

Основные политические и экономические риски России:

- Политическая и экономическая нестабильность в России.*
- Колебания темпов развития мировой экономики.*
- Высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары.*

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;*
- недостаточная эффективность судебной системы;*
- неустойчивость власти субъектов Российской Федерации.*

Риски, связанные с ухудшением общей политической ситуации в России, по мнению руководства Эмитента, являются незначительными и не смогут повлиять на финансовое положение Эмитента. На деятельность Эмитента, в большей степени, влияет ситуация на внешних рынках, чем экономическая ситуация в стране и регионе. В то же время экономический спад в стране может оказать негативное влияние на деятельность Эмитента и повлечь за собой снижения рентабельности Эмитента. Политическая ситуация стабильна.

Реализация произведенной товарной продукции осуществляется как на территории России, так и на экспорт, по мнению эмитента риски, связанные с политической и экономической ситуацией в зарубежных странах бизнес партнеров, которые могли бы оказать влияние на деятельность эмитента отсутствуют.

Региональные риски

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Эмитент, может произойти в случае существенных изменений в экономической ситуации в России, включая резкие изменения курса национальной валюты, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского

хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционных программ Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Кемеровская область характеризуется стабильной экономической и политической ситуацией. Исходя из этого, в среднесрочной перспективе Эмитент оценивает политическую, социальную и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений отсутствует.

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

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

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

Риск военного конфликта в стране и регионе может оказать на деятельность Эмитента значительное влияние, но риск его возникновения Эмитент рассматривает как незначительный.

Риск введения чрезвычайного положения, в стране и регионе может оказать на деятельность Эмитента влияние, но риск его возникновения Эмитент рассматривает как незначительный.

Риск забастовок в стране и регионе Эмитент рассматривает как возможный, однако значительное влияние указанный риск может оказать на Эмитента в случае его возникновения непосредственно у Эмитента, его крупнейших поставщиков, значительной доли потребителей или на транспортной инфраструктуре, обслуживающей его поставки.

Планирование деятельности Эмитента в случае возникновения военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок как на территории страны, так и в отдельных регионах, будет осуществляться в режиме реального времени с мгновенными реакциями Эмитента на возникновение радикальных изменений.

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

По мнению Эмитента, риски серьезных изменений погодных условий и наступления стихийных действий оцениваются Эмитентом как несущественные и неспособные повлиять на деятельность Эмитента.

Риск нарушение транспортного сообщения, в виду возможного ухудшения погодных условий, также является минимальным. Более значимым видится влияние такого фактора, как недостаточная пропускная способность транспортной инфраструктуры Российской Федерации, в том числе, нехватка железнодорожных веток, вагонов, а также плохая подготовка вагонов, подаваемых под погрузку.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков ОАО «Южный Кузбасс» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Южный Кузбасс» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Южный Кузбасс». Эмитент интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Эмитента и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

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

Учитывая виды основной деятельности Эмитента, можно сказать, что Эмитент подвержен рискам, связанным с изменением ставки рефинансирования и курсов иностранных валют, установленных Центральным Банком Российской Федерации. Повышение общего уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может отрицательно повлиять на финансовое состояние Эмитента. В частности, в случае заимствования средств в виде кредитов с плавающей процентной ставкой увеличится сумма средств, подлежащих уплате в виде процентных расходов. В случае долговых обязательств с фиксированным доходом может относительно уменьшиться выручка Эмитента от продажи таких инструментов на рынке. Снижение уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность наших существующих заимствований по фиксированной процентной ставке.

Эмитент не прибегает к страхованию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Эмитентом своих обязательств.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Эмитент в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте. В результате этого можно сделать вывод о том, что Эмитент подвержен колебаниям валютного курса (валютному риску). В частности, понижение курса рубля к иностранной валюте может привести к относительному обесценению рублевых активов Эмитента, а его укрепление – к относительному увеличению затрат и обязательств Эмитента.

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «Южный Кузбасс» является заемщиком на кредитном рынке. Частично займы Эмитента номинированы в долларах США и ЕВРО. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США и ЕВРО. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

В случае неблагоприятных изменений валютного курса Эмитент предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В случае неблагоприятного изменения процентных ставок Эмитент предполагает использовать возможности рефинансирования и досрочного погашения задолженности.

Информация о том, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, а также критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Изменение индекса потребительских цен может негативно сказаться на финансовое состояние Эмитента. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Эмитента значений. Эмитент проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств. Эмитент намерен минимизировать риск инфляции для владельцев его ценных бумаг за счет максимального приближения даты объявления выплат и собственно выплат по его ценным бумагам.

Информация о том, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Эмитента.

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Эмитента незначительна.

Характер изменений: уменьшение прибыли, увеличение затрат, связанных с обслуживанием банковской и ссудной задолженности.

2.5.4. Правовые риски

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок

В связи с тем, что эмитент осуществляет расчеты на территории Российской Федерации в рублях, возможность возникновения данного риска отсутствует.

Внешний рынок

Часть продаж продукции Эмитента осуществляется в иностранной валюте. Поэтому изменения в валютном законодательстве зарубежных стран могут отразиться на финансовых результатах Эмитента.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Внутренний рынок

Изменения российского налогового законодательства могут оказать существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности Эмитента.

Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие

соответствующих решений. Нечеткость законодательства подвергает Эмитента риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и может привести к повышению налогового бремени. На настоящий момент система сбора налогов является относительно неэффективной, и Правительство Российской Федерации вынуждено постоянно вводить новые налоги для повышения своих доходов. Эти факторы повышают риск введения неожиданных и произвольных налогов.

Внешний рынок

По оценке Эмитента, риск, связанный с изменением (ужесточением) налогового законодательства зарубежных стран бизнес партнеров минимальный.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Эмитент осуществляет экспорт продукции, и изменение правил таможенного контроля и пошлин в России и в других странах мира, в которые Эмитент направляет свою продукцию, может оказать влияние на спрос на услуги Эмитента. Но в связи с тем фактом, что в мировой экономике есть устойчивая тенденция к глобализации и либерализации таможенных и визовых барьеров, вероятность ужесточения вышеуказанных барьеров является минимальным.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к некоторым дополнительным расходам Эмитента, связанным с получением новой, либо изменением уже имеющейся лицензии, однако Эмитент прогнозирует риск возникновения таких событий как маловероятный.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент. *Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, по мнению Эмитента, не повлияет на результаты его деятельности, поскольку на дату составления ежеквартального отчета Эмитент не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.*

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с:

возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента: *существенно не влияет на деятельность Эмитента. У Эмитента имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под контролем Эмитента, и риск их невыполнения минимален.*

В соответствии со статьей 105 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также статьями 3 и 6 Федерального закона «Об акционерных обществах», Эмитент может нести солидарную ответственность со своим дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение указаний Эмитента. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Эмитента, последний несет субсидиарную ответственность по долгам дочернего общества

2.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Полное фирменное наименование на английском языке:

Southern Kuzbass Coal Company Open Joint Stock Company

Сокращенное наименование.

ОАО «Южный Кузбасс»

Сокращенное наименование на английском языке:

Southern Kuzbass Coal Company ОАО

Предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования):

а) Акционерное общество открытого типа «Угольная компания «Южный Кузбасс».

б) АО «Южный Кузбасс».

Организационно-правовая форма:

Акционерное общество открытого типа.

Дата и основание изменения:

1.07.1996 года в связи с выходом Федерального закона «Об акционерных обществах» в новой редакции.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: ***04.06.1993***

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): ***689***

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Администрация г. Междуреченска, Кемеровская область***

Государственный регистрационный номер юридического лица: ***1024201388661***

Дата регистрации: ***26.09.2002***

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования: ***15 лет.***

Срок создания: ***неопределенный.***

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

ОАО «Южный Кузбасс» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий,

организаций угольной промышленности» от 30.12.1992 года № 1702 и распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом «О порядке образования акционерных обществ на основе консолидации пакетов акций предприятий угольной промышленности» от 12.02.1993 года № 268-р.

Акционерное общество учреждено распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 09.03.1993 года № 410-р путем консолидации закрепленных за государством пакетов акций акционерных обществ-предприятий по добыче угля и обслуживающей инфраструктуры:

1. АО «Разрез Ольжерасский»;
2. АО «Сибирга»;
3. АО «Разрез Томусинский»;
4. АО «Разрез Красногорский»;
5. АО «Томусинская автобаза»;
6. АО «Мысковская автобаза»;
7. АО «Ольжерасская автобаза»;
8. АО «ТПТУ»;
9. АО «Томусинский РМЗ».

Целью общества является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

Тел.: (38475) 7-22-38 Факс: (38475) 7-22-41

Адрес электронной почты: pr1@kuz.rikt.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

<http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами: **нет**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) - **4214000608**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Полное наименование: **Кемеровское Представительство открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс»**

Дата открытия: **25.12.1998**

Место нахождения: **Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34**

Почтовый адрес: **650099, Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34**

Руководитель: **Найданов Валентин Петрович**

Срок действия доверенности: до **30.06.2009г.**

Полное наименование: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по подземной добыче угля.**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по подземной добыче угля.**

Дата открытия: **03.08.2007г.**

Местонахождение: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск.**

Руководитель: **Копылов Сергей Николаевич**

Срок действия доверенности: до 30.06.2009г.

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по открытой добыче угля.**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по открытой добыче угля.**

Дата открытия: 03.08.2007г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

Руководитель: **Назаров Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: до 30.06.2009г.

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля.**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля.**

Место нахождения: 652840, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

Руководитель: **Утемов Андрей Геннадьевич**

Дата открытия: 03.08.2007г.

Срок действия доверенности: до 30.06.2009г.

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»**

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

Руководитель: **Черный Василий Федорович**

Срок действия доверенности: до 30.06.2009г.

Совет директоров (Протокол от 13.07.2007г.) принял решение о ликвидации нижеперечисленных филиалов. 22 августа 2008 года Межрайонной инспекцией Федеральной Налоговой Службы №8 по Кемеровской области зарегистрированы изменения в Устав эмитента. Ликвидированы следующие филиалы:

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Шахта Ерунаковская».**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ерунаковская».**

Дата открытия: 04.07.2005г.

Местонахождение: 654044, Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Косыгина, 53, п/я 44/52

Руководитель: **Бородин Павел Сергеевич**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»**

Дата открытия: 22.11.2005г.

Место нахождения: 652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски

Руководитель: **Новосельцев Сергей Александрович**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ольжерасская – Новая»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Шахта «Ольжерасская – Новая»**

Дата открытия: 25.09.2006г. – поставлен на учет в налоговый орган по городу Междуреченску.

Начало работы: 01.02.2007г.

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Абуталипов Равиль Галимович**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Кузбасская»**
Дата открытия: **01.11.2005г.**
Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Ритиков Игорь Андреевич**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»**
Место нахождения: **652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски**
Руководитель: **Любушкин Николай Андреевич**
Дата открытия: **22.11.2005г.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Сибирь»**
Дата открытия: **01.11.2005г.**
Место нахождения: **652845, Россия, Кемеровская область, г. Мыски -5**
Руководитель: **Шубодеров Александр Яковлевич**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Групповая обогатительная фабрика «Томусинская»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «ГОФ «Томусинская»**
Дата открытия: **30.12.2005г.**
Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Таганов Андрей Васильевич.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»**
Дата открытия: **25.09.2006г.**
Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Корнев Иван Германович**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Обогатительная фабрика «Красногорская»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ОФ «Красногорская»**
Дата открытия: **25.09.2006г.**
Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Шарапов Андрей Борисович**
Срок действия доверенности: **до 30.06.2008г.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта имени В.И.Ленина»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта им.В.И.Ленина»**
Дата открытия: **25.09.2006г.**
Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**
Руководитель: **Галимарданов Руслан Халитович**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по монтажу горношахтного оборудования»**
Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «УМГШО»**

Дата открытия: **19.06.2006г.**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: **Титов Александр Анатольевич**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»**

Дата открытия: **25.09.2006г. – поставлен на учет в налоговый орган по городу Междуреченску.**

Начало работы: **01.02.2007г.**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: **Шабалин Александр Петрович**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

В соответствии Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) Эмитенту присвоены следующие коды:

51.51. - оптовая торговля топливом

51.52. - оптовая торговля металлами и металлическими рудами

51.53. - оптовая торговля лесоматериалами, строительными материалами и санитарно-техническим оборудованием

51.54. - оптовая торговля скобяными изделиями, ручными инструментами. Водопроводным и отопительным оборудованием

51.55. - оптовая торговля химическими продуктами

51.56. - оптовая торговля прочими промежуточными продуктами

51.61. - оптовая торговля станками

51.62. - оптовая торговля машинами и оборудованием для строительства

51.64. - оптовая торговля офисными машинами и оборудованием

51.65. - оптовая торговля прочими машинами и оборудованием

51.70. - прочая оптовая торговля

10.10.11. - добыча каменного угля открытым способом

10.10.12. - добыча каменного угля подземным способом

10.10.21. - обогащение каменного угля

64.20. - деятельность в области электросвязи

74.40. - рекламная деятельность

60.24. - деятельность автомобильного грузового транспорта

80.22. - начальное и среднее профессиональное образование

65.23. - финансовое посредничество, не включенное в другие группировки

71.34. - аренда прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки

45.21. - производство общестроительных работ

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» является одной из крупнейших и перспективных компаний по добыче, обогащению и реализации угля в Кузбассе.

Основным видом деятельности ОАО «Южный Кузбасс» является обогащение и реализация угольной продукции.

Наименование показателя	Отчетный период	
	3 квартал 2007г.	3 квартал 2008г.
1.Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	5 733 645	9 987 732

1.1.Объем выручки от реализации угля, тыс. руб.	5 391 096	9 540 887
Доля от общего объема выручки, %	94,03	95,53
в т.ч. – Россия, Москва, объем, тыс. руб.	1 577 750	4 180 320
– доля от общего объема выручки, %	27,52	41,85
в т.ч. – Россия, Кемеровская область, объем, тыс.руб.	—	—
– доля от общего объема выручки, %	—	—
– Швейцария, объем, тыс.руб.	1 294 459	2 199 598
– доля от общего объема выручки, %	22,58	22,02
1.2.Объем выручки от реализации товаров, тыс.руб.	158 705	297 785
Доля от общего объема выручки, %	2,77	2,98
в т.ч. – Россия, Кемеровская область, объем, тыс.руб.	—	—
– доля от общего объема выручки, %	—	—

Основным фактором увеличения выручки за 3 квартал 2008 г. по сравнению с 3 кварталом 2007 г. является увеличение цены реализуемой угольной продукции. Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 3 квартал 2008 года по сравнению с 3 кварталом 2007 года увеличился на 1,5 % и составил 95,53%.

Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент осуществляет экспорт угля в Швейцарию.

Объем реализации товаров за 3 квартал 2008г. по сравнению с 3 кварталом 2007г. увеличился на 87,63% или на 139 080 тыс.руб.

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характер

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики ОАО «Южный Кузбасс», на которых приходится не менее 10% всех поставок сырья и материалов в 3 квартале 2008 года

Основные поставщики:	объем поставок тыс.руб.	доля в общем объеме %
Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»	1 434 282	42,6
Закрытое акционерное общество Газпромнефть-Кузбасс	373 205	11,0

Доля импортного сырья и материалов в поставках ОАО "Южный Кузбасс" в 3 квартале 2008 года составляет 1,51 % . Основную поставку импортного оборудования составляют автошины.

Изменение цены в 3 кв.2008г. по сравнению с соответствующим периодом прошлого года

наименование	%	примечание
Газойль легкий каталитического крекинга. Марка А	86,5	Увеличение цены на нефтепродукты
Металлокрепь	88,0	Увеличение цены на металл
Бензин автомобильный АИ-80 н.эт.	30,3	Увеличение цены на нефтепродукты

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основной рынок сбыта продукции ОАО "Южный Кузбасс" – *Россия.*

Основные потребители (получатели) угля - *Челябинский металлургический комбинат, Магнитогорский металлургический комбинат, Московский коксогазовый завод, Нижне-*

Тагильский металлургический комбинат, Новокузнецкий металлургический комбинат, Новолипецкий металлургический комбинат, Южно-Уральский никелевый комбинат, теплоэлектростанции: Южно-Кузбасская ГРЭС, Рубцовская ТЭЦ, Барнаульская ТЭЦ.

Спад производства в металлургической промышленности, вызванный в том числе и мировым финансовым кризисом, и увеличение использования природного газа на электростанциях могут отрицательно повлиять на спрос на угольную продукцию на российском рынке.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий.

Вероятность продления специальных разрешений (лицензий): **имеется**

№	Номер лицензии	Дата выдачи (регистрации)	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Виды деятельности, на которые вадана лицензия
1	КЕМ 12917 ТЭ	17.12.2004	До 15.12.2024	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Сибиргинская» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
2	КЕМ 12939 ТЭ	12.01.2005	До 30.12.2024	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	добыча каменного угля на участке «Разрез Распадский» Распадского каменноугольного месторождения
3	КЕМ 12940 ТЭ	12.01.2005	До 30.12.2024	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	добыча каменного угля на участке «Разрез Распадский» Распадского каменноугольного месторождения
4	КЕМ 13237 ТЭ	07.07.2005	До 10.06.2005	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-1» Ерунаковского каменноугольного месторождения
5	КЕМ 13238 ТЭ	07.07.2005	До 10.06.2025	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-3» Ерунаковского каменноугольного месторождения
6	КЕМ 13365 ТЭ	17.11.2005	До 01.11.2025	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ольжерасская» Ольжерасского каменноугольного месторождения
7	КЕМ 13366 ТЭ	17.11.2005	До 01.11.2025	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	разведка и добыча каменного угля на участке «Разведочный» Распадского каменноугольного месторождения
8	КЕМ 14199 ТР	17.08.2007	До 31.12.2021	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения
9	КЕМ 13367 ТЭ	17.11.2005	До 01.11.2025	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	добыча каменного угля на участке «Сорокинский» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
10	КЕМ 14060 ТЭ	14.05.2007	До 30.11.2013	Федеральное агентство по недропользованию МПР РФ	добыча каменного угля на участке Поле шахты им.Ленина Ольжерасского каменноугольных месторождений
11	КЕМ 14016 ТЭ	16.04.2007	До 01.12.2013	Федеральное агентство по недропользованию МПР РФ	добыча каменного угля на участке Поле разреза Красногорский Сибирского и Томского каменноугольных месторождений
12	КЕМ 13639 ТЭ	14.06.2006	До 01.01.2014	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	добыча каменного угля на участке «Разрез Сибиргинский» Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений
13	КЕМ 14093 ТЭ	04.06.2007	До 31.12.2014	Федеральное агентство по недропользованию	добыча каменного угля на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольных месторождений
14	КЕМ 01256 ВЭ	08.02.2007	До 31.03.2013	Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области	добыча подземных вод на участках «Промплощадка», «Склад ВВ» и «Склад ВВ» и «Таежный» с целью их использования для ХПВ и ПТВ предприятия

15	КЕМ 01257 ВЭ	08.02.2007	До 30.11.2012	Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области	Добыча подземных вод на участке «Подобасс» для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия
16	КЕМ 01255 ВЭ	08.02.2007	До 31.05.2014	Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области	добыча подземных вод на участке «ЦОФ Кузбасская» для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей
17	КЕМ 01029 ВЭ	30.05.2003	До 30.04.2013	Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области	добыча подземных вод на участке «Узул-Гол».
18	КЕМ 01271 ВЭ	30.03.2007	До 31.08.2014	Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)	разведка и добыча подземных вод на участке «Берензасский» для питьевого водоснабжения и технического обеспечения водой
19	КЕМ 01272 ВЭ	30.03.2007	До 31.05.2013	Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)	добыча подземных вод на участке «ТЭЦ» с целью использования для производственно-технического водоснабжения предприятия
20	00-PB-002696(В)	05.05.2004	До 05.05.2009	Федеральный горный и промышленный надзор России	деятельность по распространению взрывчатых материалов промышленного назначения
21	А 042270	20.06.2005	До 20.06.2010	Государственная лицензионно-аттестационная служба Кемеровской области	образовательная деятельность
22	ПРД 4203757	18.12.2007	До 18.12.2012	Министерство путей сообщения РФ	погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте
23	Б 290500	27.04.2000	До 27.04.2010	Управление ФСБ России по Кемеровской области	погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте
24	Д 590803	25.07.2005	До 25.07.2010	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству	строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
25	ПМ-68-000708 (О)	07.12.2007	До 07.12.2012	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Производство маркшейдерских работ
26	ЗСГ-00459К	23.01.2007	До 23.01.2012	Федеральное агентство геодезии и картографии России	осуществление отдельных видов работ в составе геодезической и картографической деятельности
27	ЗСГ-00459Г	23.01.2007	До 23.01.2012	Федеральное агентство геодезии и картографии России	осуществление отдельных видов работ в составе геодезической деятельности
28	ЭС-68-00362 (ЖКУХ)	14.11.2006	До 14.11.2011	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю	эксплуатация взрывоопасных производственных объектов
29	ЭП-68-000405 (У)	19.01.2007	До 19.01.2012	Федеральная служба по технологическому надзору	эксплуатация пожароопасных производственных объектов
30	ЭХ-68-000690 (Х)	29.11.2007	До 29.11.2012	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю	эксплуатация пожароопасных производственных объектов
31	ОТ-68-000755 (42)	29.12.2007	До 29.12.2012	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю	по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов
32	10608/100018	08.07.2006	До 07.07.2011	Кемеровская таможня Сибирского таможенного Управления ФТС РФ	свидетельство о включении в Реестр владельцев складов временного хранения
33	1/05847	09.03.2006	До 01.11.2009	Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий	деятельность по предупреждению и тушению пожаров (ЦОФ Сибирь)
34	2/09945	09.03.2006	До 01.11.2009	Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий	производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и

					сооружений (ЦОФ Сибирь)
35	40051	11.04.2006	До 11.04.2011	Федеральная служба по надзору в сфере связи	оказание услуг подвижной радиосвязи в выделенной сети связи
36	41067	25.05.2006	До 25.05.2011	Федеральная служба по надзору в сфере связи	оказание услуг местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа
37	РОСС RU.0001.22 ТУ 47	16.08.2006	До 16.08.2009	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	аттестат аккредитации испытательной лаборатории
38	ХВ-68-000395 (В)	14.12.2006	До 14.12.2011	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю	хранение взрывчатых материалов промышленного назначения
39	ПВ-68-000802 (В)	04.03.2008	До 04.03.2013	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю	применение взрывчатых материалов промышленного назначения
40	КЕМ 00461 БРЭИО	16.10.2006	До 01.09.2016	Верхнее-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ	водопользование (поверхностные водные объекты) – забор воды (ГОФ Томусинская)
41	КЕМ 00475 БРДВХ	04.12.2006	До 01.11.2010	Верхнее-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ	водопользование (поверхностные водные объекты) – забор воды (ГОФ Томусинская)
42	КЕМ 01374 ТЭ	12.05.2008	До 01.01.2014	Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)	пользование недрами- добыча каменного угля открытым способом на уч-ке Поле разреза Ольжерасский Березовского, Ольжерасского и Распадского камен.месторождений

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместной деятельности с другими организациями

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

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

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

Основной деятельностью эмитента является добыча полезных ископаемых.

Эмитенту принадлежат права пользования на лицензионных участках Ольжерасского, Распадского, Берёзовского, Томского, Сибиргинского, Курейнского, Урегольского, Ерунаковского месторождений каменного угля, расположенных в южной части Кузбасса в Междуреченском и Новокузнецком районах Кемеровской области.

Участки недр, предоставленные в пользование, расположены в непосредственной близости от г.Междуреченска и г.Новокузнецка, в промышленно развитой части Кузбасса. Согласно лицензионным соглашениям эмитент обязан выполнять все условия, в оговоренные в Соглашениях сроки, в соответствии с требованиями Законов РФ. Указанные в лицензиях обязательства обычно выполняются. Допускаемые в единичных случаях нарушения исправляются.

По состоянию на 01.01.2008г. сырьевая база предприятий ОАО «Южный Кузбасс» представлена наличием балансовых запасов каменного угля категорий А+В+С₁ в пределах горных отводов и, в соответствии с лицензиями на недропользование, в количестве 659554 тыс.тонн коксующихся и энергетических марок, в том числе:

коксующихся - 411671 тыс.т. (62.4%),

энергетических - 24883 тыс.т. (37.4% от общих балансовых запасов компании).

Промышленные запасы на 01.01.2008г оцениваются в 399 592 тыс.т. Суммарный уровень добычи по чистому углю составил в 2007 году 16484 тыс.т.

Добыча производится открытым способом на Красногорском, Томусинском, Ольжерасском и Сибиргинском разрезах и подземным - на шахтах Ленина, Сибиргинская, Ольжерасская-Новая. На шахте Ерунаковская в настоящее время ведется строительство.

Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 8 объектов с целью добычи каменного угля и на 7 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечению указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены.

Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Южный Кузбасс» за III квартал 2008 года составил 3 748,734 тыс. т, в том числе коксующихся углей 1 826,446 тыс. т.

Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский».

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Разрез Томусинский» за III квартал 2008 года составил 620,243 тыс. т., в том числе коксующихся углей 602,834 тыс. т.

I.Подраздел А (запасы полезных ископаемых)	
№ п/п	Объекты недропользования
1.	Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
2.	Участок "Разрез Сибиргинский" Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений
3.	Участок "Поле шахты имени Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения
4.	Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения

5.	Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
6.	Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского каменноугольного месторождения
7.	Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского каменноугольных месторождений
8.	Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения
9.	Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений
10.	Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского каменноугольного месторождения
11.	Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения
12.	Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения
13.	Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения
14.	Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
15.	Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения

Информация по месторождениям (объектам недропользования) с указанием вида полезного ископаемого, размера доказанных запасов, уровня добычи (если на месторождении ведется добыча) с описанием лицензий на пользование недрами:

1. Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольные месторождения:

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения, либо объем их предварительной оценки с указанием методики их оценки	Размер запасов по лицензии: балансовые: - кат. А+В+С1 – 65 млн.тонн, в том числе: участки Сибиргинские 1-3, 4-6 – 48 млн.тонн; участок Томская площадь – 17 млн.тонн. В контуре лицензионного участка выделен участок первоочередной отработки, проведена разведка запасов с постановкой их на государственный учет. Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2008г: Всего балансовых запасов кат. А+В+С1 – 28855 млн.тонн, в том числе: - участки Сибиргинские 1-3, 4-6 – 26259 млн.тонн; - участок Томская площадь – 2596 млн.тонн Объем промышленных запасов равен 12222 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи на 2008г: 1700 тыс.тонн
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений.
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 12917 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	17.12.2004г
1.8.	Срок действия лицензии	до 15.12.2024г
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется. Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка недр: на северо-востоке – общая граница с участком недр "Мрасский"; на юге – общая граница с горным отводом действующего разреза "Сибиргинский"; на западе, юго-западе – граница водоохраной зоны р.Мрассу;

		на северо-западе – плоскость отстроенная с учетом угла сдвижения горных пород от линии пересечения почвы пласта III с горизонтом -100м (абс.) до охранного целика под р.Мрассу; Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -300 м (абс.).
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<i>Обязательства эмитента:</i> По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: обеспечить: а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года, б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года; в) завершение разведки представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15 декабря 2007 года; г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 15 сентября 2008 года, д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 15 декабря 2008 года; е) начало промышленной добычи угля не позднее 15 декабря 2010 года; ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 1400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 декабря 2011 года; з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 2400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 октября 2014 года; и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно

2. Участок "Разрез Сибиргинский" Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Курейнское, Сибиргинское и Урегольское каменноугольные месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения, либо объем их	балансовые: кат. А+В+С ₁ – 208537 тыс.т., в том числе: под открытые работы - 191081 тыс.т, под подземные работы - 17456 тыс.т. промышленные: кат. А+В+С ₁ - 175125 тыс.т., в том числе:

	предварительной оценки с указанием методики их оценки	под открытые работы - 170999 тыс.т, под подземные работы - 4126 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи на 2008г: установленный уровень открытой добычи: 4000 тыс. тонн в год., уровень подземной добычи: на 2008 год ведение добычных работ в пределах лицензии КЕМ №13639 ТЭ от 14.06.06 не планируется.
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Разрез Сибиргинский Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13639 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	14.06.2006г
1.8.	Срок действия лицензии	до 1.01.2014г
1.9.	Основания выдачи лицензии	В порядке перехода права от ОАО "Разрез Сибиргинский" и переоформления лицензии КЕМ 00652 ТЭ, в соответствии со ст.17 ¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности -пользователя недр ОАО "Разрез Сибиргинский" вследствие его реорганизации
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется . Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	Участок "Разрез Сибиргинский" вмещает пласты каменных углей III, IV-V и VI на Сибиргинском (участки 1-3 и Пойменный), Курейнском (участки 1-4) и Урегольском (участки 1-2) месторождениях в границах горноотводных актов №922 от 12.01.1987г, №1030 от 05.03.1991г. Нижняя граница по всем участкам – почва пласта VI
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p>Уровни добычи устанавливаются:</p> <p>до 2001г - 3000 тыс.т./год</p> <p>начиная с 2001 года - 4000 тыс.т/год</p> <p>Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем, органом государственной власти и Роснедра или Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области</p> <p>До 01.12.1999 Недропользователь должен представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области результаты полного химического анализа дренажных вод. Контроль качества подземных вод на сбросе до организации мониторинговых наблюдений проводить ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Си, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты.</p> <p>До 01.05.2000 Недропользователь должен разработать и согласовать с центром государственного мониторинга геологической среды Комитета природных ресурсов по Кемеровской области проект мониторинга геологической среды (в том числе подземных вод) в пределах горного отвода предприятия, а с 01.08.2000 приступить к его реализации.</p> <p>Результаты анализов воды, а также мониторинговых наблюдений и отчеты о выполнении условий настоящего Соглашения представлять в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) ежегодно до 1 января года следующего за отчетным вместе с формами статотчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз).</p> <p>Недропользователь обязан:</p> <ul style="list-style-type: none"> - производить работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах горных отводов; - соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - соблюдать утвержденный график горнотехнической и биологической рекультивации отработанных земель в соответствии с планами, согласованными с органами охраны окружающей среды; биологически рекультивированные земли

		<p>возвращать лесхозу по акту;</p> <ul style="list-style-type: none"> – горные работы вести с соблюдением водоохранных зон водоемов, границы которых определены решением администрации Кемеровской области от 31.12.1997 № 1283-Р, а на участке Сибиргинский 1-3 согласно ранее утвержденному проекту; – не допускать сброс неочищенных сточных вод; – регулярно проводить наблюдения за качеством вод р. Мрассу по створам в пределах горного отвода разреза; – доводить ежегодно степень очистки хозяйственно-бытовых вод разреза до согласованных ПДС; – предоставлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры; – обеспечивать ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; – ежегодно до 15 января предоставлять в Кузбасснедра данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого и содержащихся в них компонентах; – предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок; – при изменении организационно-правовой формы предприятия в месячный срок сообщить в Кузбасснедра и переоформить лицензию.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

3. Участок "Поле шахты имени Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Ольжерасское каменноугольное месторождение
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	балансовые: кат. А+В+С ₁ – 75736 тыс.т., забалансовые - 49352 тыс.т. промышленные: - 29366 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи на 2008г: 2100 тыс.т.
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на Ольжерасском каменноугольном месторождении
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 14060 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	14.05.2007г.
1.8.	Срок действия	до 30.11.2013г.

лицензии		
1.9.	Основания выдачи лицензии	в порядке перехода права от ОАО "Шахта им.В.И.Ленина" и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.17 ¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности юридического лица - пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу - ОАО «Южный Кузбасс».
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется . Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	Границы участка недр: на юге – правый берег р. Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Уровни добычи угля на период действия лицензии установлены в объеме с 1999 г по 2005 г. - 2000 тыс/год; с 2006 г по 2013 г. - 2700 тыс.т/год. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта могут быть в дальнейшем откорректированы отдельным соглашением между "Владельцем лицензии", Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области и Администрацией Кемеровской области. Недропользователь обязан: Организовать мониторинговые наблюдения за воздействием на геологическую среду. Программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999. В срок до 01.06.2000. оформить в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами. В срок до 01.2000 осуществить схему удаления шламов с НФС в соответствии с проектом. В процессе пользования недрами Недропользователь обязан выполнить следующие условия: – ежегодно согласовывать с уполномоченными органами планы развития горных работ и уровни нормативных потерь угля; – проводить работы в границах горного отвода в соответствии с проектом; – ежемесячно определять по результатам маркшейдерских замеров объем добытого угля, при этом вес угля измеряется в тоннах (для расчета веса угля принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших государственную экспертизу); – соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния горных работ; – ежегодно представлять в фонд геологической информации геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также отчеты о своей финансовой деятельности и выполнении условий лицензионного соглашения; – вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность; – обеспечивать безопасное для работников и населения ведение работ; – своевременно проводить работы по рекультивации земельных участков, нарушенных в процессе пользования недрами; – принимать участие в социально-экономическом развитии района; – принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ВДВ по городу Междуреченску; – осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе предприятия;

		<ul style="list-style-type: none"> – представлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзорные органы; – проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или его участков по специальным проектам, согласованным с КемКПР и другими заинтересованными организациями; – оборудовать водопроводные сети предприятия водоизмерительными приборами; – своевременно оформлять и утверждать в контрольных органах проекты норм ПДС, лимитов водопотребления и водоотведения, лимиты на размещение отходов; – ежегодно представлять в установленном порядке статистическую отчетность по форме 2тп-водхоз; – своевременно осуществлять платежи за сбросы, выбросы и размещение твердых отходов; – обеспечивать выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами и отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

4. Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Ольжерасское месторождение
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	балансовые: кат. A+B+C ₁ - 62691 тыс.т., кат. C ₂ - 1139 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Объект законсервирован.
1.5.	Вид полученной лицензии	На добычу каменного угля подземным способом на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольного месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 14093 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	04.06.2007г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 31.12.2014г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	В порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 13770 ТЭ в соответствии со статьей 17 ¹ Закона Российской

		Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» вследствие его реорганизации.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии: не требуется
1.11.	Описание участка недр	<p>Границы участка недр:</p> <p>на юге – правый берег р.Уса;</p> <p>на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс;</p> <p>на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород;</p> <p>на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IVр.л.;</p> <p>на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы;</p> <p>нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.</p>
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p>Уровни добычи каменного угля устанавливаются:</p> <p>с 2000 г. - 500 тыс. тонн;</p> <p>2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн;</p> <p>Обеспечить в течение 2004-2007 годов консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства на основании утвержденного в установленном порядке «Проекта консервации горных выработок ОАО «Шахта «Усинская» ОАО «Южный Кузбасс».</p> <p>В срок до 30.12.2006 выполнение научно-технического анализа достоверности имеющейся геологической информации по Лицензионному участку, разработку ТЭО кондиций, составление геологического отчета с подсчетом запасов и представление его на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p> <p>В срок до 30.12.2007 разработку проекта расконсервации и отработки запасов каменного угля в границах Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и получение положительных заключений государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>Обеспечить подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения.</p> <p>Обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - до 01.12.2000 разработку и согласование с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области проекта мониторинга геологической среды в пределах горного отвода предприятия, а с 2001 года - обязательному его выполнению; - до 10 декабря 2005 внесение изменений и дополнений в установленном порядке в проект мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства с учетом изменения условий пользования недрами и консервации горных выработок; <p>обеспечение в течение всего срока консервации горных выработок ведения мониторинга состояния окружающей среды с ежеквартальным предоставлением результатов в Кузбасснедра;</p>

		<ul style="list-style-type: none"> - до 01.08.2000 оформление в установленном порядке разрешения на складирование отходов, согласовав его предварительно с Кемеровским комитетом природных ресурсов; не допущение складирования в выработанные пространства и на отвалах не согласованных отходов; - до 01.10.2001 строительство закрытого угольного склада; - до 01.07.2000 переоформление свидетельства на право пользования землей в соответствии с действующим законодательством; - содействие проведению Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

5. Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	балансовых кат. А+В+С1 – 112165 тыс. т промышленных - 96460 тыс. т
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи в 2008г: 5900 тыс. т/год товарного угля
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 14016 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	16.04.2007г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 01.12.2013г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	В порядке перехода права от ОАО "Разрез Красногорский" и переоформления лицензии КЕМ 00056 ТЭ, в соответствии со ст.17 ¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности ОАО "Разрез Красногорский" вследствие его реорганизации
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	<p>Возможность продления срока лицензии имеется.</p> <p>Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии</p>
1.11.	Описание участка недр	Лицензией предоставлено право пользования участком Поле разреза Красногорский Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений на геологических участках Кийзакские 8,9 и Сибиргинские 7,8. Границы горного отвода были

		удостоверены горноотводными актами от 31.12.1974 г. №603 и 30.08.1979 № 718.
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p>Недропользователь проводит работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами, при этом планы горных работ и уровень потерь ежегодно согласовывается с уполномоченными органами в установленном порядке.</p> <p>Устанавливаются следующие условия недропользования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Минимальный уровень добычи на 1993 и последующие годы устанавливается в объеме 5 млн.тонн, но с учетом потребностей рынка может быть увеличен до 8 млн. тонн (проектная мощность) или уменьшен. Уровень добычи и квота распределения должны были согласовываться с органами власти области и Южсибгеолкомом. - До 01.01.1994г Недропользователь должен был представить на экспертизу в ТКЗ запасы термоантрацитов, находящиеся в пределах горного отвода Лицензионного участка и определить направление их использования. - Вскрышные породы используются для строительства технологических дорог и рекультивации отработанных участков. - Провести перерегистрацию землепользования в комитете по земельным ресурсам и землеустройству г.Междуреченска и получить установленные документы на право пользования землей. - До 01.01.94г. получить разрешение на спецводопользование. - До 01.01.1994 представить в областной комитет охраны природы полную информацию по твердым отходам предприятия, их утилизации и размещения. - До 01.01.1994 откорректировать и привести в соответствие данные разреза по водопотреблению и водоотведению с данными территориального и областного комитетов охраны природы. - До 01.01.1996 довести параметры очистки сбрасываемых сточных и карьерных вод до нормативных показателей. - До 01.01.1996 для очистки ливневых и паводковых вод (поверхностного смыва) с территории промплощадки разреза, отвалов, технологических автодорог, складов ВВ организовать ливневую канализацию с последующим поступлением вод в отстойники. - Соблюдать водоохранные зоны рек (Томь, Кийзак, Казас) в границах горного отвода в размерах, предусмотренных решением Кемеровского облисполкома от 01.08.1990 № 265. В случаях невозможности, по условиям технологии, соблюдения водоохранных зон создавать буферные зоны путем рекультивации нарушенных земель с их залужением и залесением. Срок исполнения-до 01.01.1996. - Ежегодно представлять в отдел КУВР проекты лимитов водопотребления и водоотведения, а также статотчетность по форме 2-тп (водхоз) согласно графику. - Ежемесячно производить маркшейдерские замеры забоев для определения объемов добытого угля и вскрышных пород. <p>Недропользователь обязан:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного влияния работ при эксплуатации карьера; - разработать мероприятия по достижению норм ПДС, по нефтепродуктам, сульфатам, азоту аммонийному; - представлять в Южсибгеолком геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах каменного угля и других компонентов, а также ежегодные отчеты о своей финансовой деятельности; - обеспечивать ведение и сохранность геологической, топографической и маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр; - проводить наблюдения и документацию состояния бортов карьера, откосов, уступов и отвалов; определять причины их деформации; - представлять своевременно статотчетность в соответствующие комитеты и органы надзора; проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или отдельных участков по специальным проектам, согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями; - представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, в компетенцию контрольных органов; обеспечивать условия для проведения проверок.
1.13.	Обязательные платежи за	<i>Все платежи уплачиваются в установленные сроки</i>

пользование недрами		
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии и возможность их наступления	Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно

6. Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Распадское месторождение
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	Балансовых кат. В+С ₁ всего в количестве 8231 тыс.тонн, в т.ч.: кат. В – 1637 тыс.т. кат.С ₁ – 6594 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи в 2008г: 1680тыс.т.
1.5.	Вид полученной лицензии	На геологическое изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 14199 ТР
1.7.	Дата выдачи лицензии	17.08.2007г
1.8.	Срок действия лицензии	до 31.12.2021г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	В порядке перехода права от ОАО «Разрез Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 13771 ТР в соответствии со ст.17 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Разрез Ольжерасский» вследствие его реорганизации
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется. Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы горного отвода, включающий пласт 21 на участках Распадские VI-VII-VIII, XII Распадского каменноугольного месторождения, ограничены следующими линиями: на северо-востоке - XXI разведочная линия; на западе - выход пласта 21 под юрские отложения; на севере - граница подработки поверхности нижней лавой подземного участка; на юге - граница земельного отвода разреза «Ольжерасский», утвержденная решением Кемеровского облисполкома от 17 марта 1989 года №91. Нижняя граница - горизонт +200 м (абс).
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения	Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 31 марта 1998 года завершение геологического изучения, месторождения каменного угля и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 1 июля 1998 года подготовку и согласование в установленном

указанных обязательств	<p>порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 31 декабря 2006 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 31 декабря 2007 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 31 декабря 2008 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1200 тыс. тонн угля в год; - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горно-добывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; <p>ж) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителем на местах выполнения работ.</p>
1.13. Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14. Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

7. Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Березовское, Ольжерасское и Распадское месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных	Остаток запасов на 01.01.2008г.: балансовых - кат. А+В+С ₁ – 6227 тыс.т.,

	запасов месторождения	промышленных - 4698 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыто в 2007 году 1565 тыс.т. План добычи на 2008г: 1800 тыс. т/год
1.5.	Вид полученной лицензии	Добыча каменного угля открытым способом на участке Поле разреза Ольжерасский Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождений
1.6.	Номер лицензии	КЕМ01374 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	12.05.2008г.
1.8.	Срок действия лицензии	До 01.01.2014 г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	В порядке перехода права от ОАОТ разрез «Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 00100 ТЭ в соответствии со статьей 17 ¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица-пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется . Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	<p>Участок Распадский разделен на 3 эксплуатационных блока:</p> <p>Блок III</p> <ul style="list-style-type: none"> - на северо-востоке – нарушение X; - на севере – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+280); - на юго-западе и юго-востоке выход пласта 21 под наносы. <p>Блок IV</p> <ul style="list-style-type: none"> - на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный; - на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+330); - на юге и юго-востоке – выход пласта 21 под наносы; - на юго-западе – целик под охранную зону ручья Средний. <p>Блок VI</p> <ul style="list-style-type: none"> - на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный; - на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+360); - на юге и юго-востоке – выход пласта 19 под наносы; - на юго-западе – целик под охранную зону ручья Средний. <p>Участок Сосновский:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на севере – нарушение II – II; - на юге – 150 южнее разведочной линии 6-6; - на северо-западе – линия разноса рабочего борта от почвы борта XXX с глубины, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши; - на юго-востоке – выход пласта XXX под наносы. <p>Участок Березовский:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на юго-западе – профиль I, который примыкает к полю шахты Им. Шевякова; - на северо-востоке – целик под речку малая Березовая; - на северо-западе – линия разноса рабочего борта от пласта XVI – XVII с глубины определенной проектом по предельному коэффициенту вскрыши (на I блоке), во II блоке – линия разноса борта от кровли пласта III с глубины определенной проектом по предельному коэффициенту вскрыши. - на юго-востоке – выход почвы пласта XVI – XVII – под наносы.
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p><i>Уровень добычи установлены: 1994-2004г. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013г. – 2000 тыс.т/год</i></p> <p>Уровень добычи в дальнейшем могут быть откорректированы по отдельным соглашениям между Владелец лицензии, органами государственной власти и Южсибгеолкомом.</p> <p><i>Недропользователь обязан:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> -до 01.02.94г. откорректировать и привести нормы ПДВ в соответствии с установленными городскими и областными комитетами; производить расчеты

		<p>выбросов в атмосферу для всех видов работ (расчет ВСВ, ПДВ и др.) в единой системе по результатам инструментальных замеров или расчетным путем по формулам методических указаний;</p> <ul style="list-style-type: none"> - до 01.01.95г предусмотреть оснащение трех котельных разреза газоочистным оборудованием; - своевременно осуществлять платежи за сбросы и выбросы не позднее 15 числа следующего за кварталом месяца; - планы развития горных работ и уровня нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с Южсибгеологом и Горным округом. - согласовать до 15.02.94г условия недропользования с Южно-Кузбасской группой КУВР. - отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Южсибгеологом» не позднее 15 января следующего за отчетный год; - ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов; - завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений, ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза; - разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г; - осуществить реконструкцию угольного склада №2 на участке "Распадский" согласно проекту (доработав проект по замечаниям областного комитета по охране природы, закл.№ 57 от 30.04.91г.) срок 1994г; - своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения; - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам согласованным с Южсибгеологом и другими заинтересованными организациями.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

8. Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	балансовые запасы угля категории В+С ₁ поставлены на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) всего в количестве 24 639 тыс.т., в т.ч.: кат.В – 3451 тыс.т.

кат.С ₁ – 21188 тыс.т.		
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения.
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 12939 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	12.01.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 30.12.2024г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии не требуется.
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка в плане ограничены следующими линиями: на северо-востоке – XXXI р.л.; на востоке, юго-востоке - выход почвы пласта 19 под наносы; на юго-западе – XXIII р.л.; на западе, северо-западе – плоскость, отстроенная с учетом угла откоса при глубинах нижней границы, обеспечивающих коэффициент вскрыши 5,7 м ³ /т - 80-120 м от дневной поверхности. Нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 до 80-150 м от дневной поверхности в зависимости от перепада абсолютных высот поверхности участка (горизонт от +290 до +420 м).
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Недропользователь обязуется обеспечить: - составление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2006 года; - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 декабря 2007 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года;-выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа;

		<ul style="list-style-type: none"> - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

9. Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	На балансе на 01.01.2008г запасов по категориям: C ₁ – 4223 тыс.т. , C ₂ -2526 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи на 2008г: 750 тыс. т/год
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 12940 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	12.01.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 30.12.2024г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	<p>Возможность продления срока лицензии имеется.</p> <p>Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии</p>
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка недр: на северо-востоке – граница водоохранной зоны р.Уса; на востоке – выход под наносы почвы пласта XVI-XVII; на юго-западе – смежная граница с горным отводом разреза "Ольжерасский" (лицензия КЕМ 00100 ТЭ);

		<p>на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40–45° от пересечения почвы пласта XVI–XVII с горизонтами от 310 м до 400 м;</p> <p>Нижняя граница – почва пласта XVI–XVII и условия сохранения граничного коэффициента вскрыши, при котором экономически целесообразна отработка данного участка недр: горизонтами от 290 м (абс.) до 400 м (абс.)</p>
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 30 октября 2005 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30 декабря 2005 года; - завершение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2007 года; - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 июня 2008 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 июня 2009 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 450 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 июня 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по</p>

указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления

лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно

10. Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского; каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского каменноугольного месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	Всего балансовых запасов поставленных на государственный учет по протоколу ГКЗ от 18.05.07г №1393 по кат.А+В+С ₁ – 64222 тыс.т., в т.ч.: А - 7867 тыс.т. В - 25298 тыс.т. С ₁ - 31067 тыс.т.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-1 Ерунаковского каменноугольного месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13237 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	07.07.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 10 июня 2025г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии не требуется.
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка: на севере – XV р.л.; на западе и юго-западе – выход почвы пласта 45 под наносы; на юго-востоке – граница водоохраной зоны р.Томь; на северо-востоке – вертикальная проекция на дневную поверхность условной линии пересечения кровли пласта 53 с горизонтом ± 0 м (абс.) Нижняя граница горного отвода – почва пласта 45 до горизонта –100 м (абс.) и горизонт –100м (абс.) Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 53 до горизонта ±0 м (абс.).
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах

		<p>Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

11. Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения

№	Пункт	Информация
---	-------	------------

п/п		
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского; каменноугольного месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	геологические запасы в границах участка составляют 206,6 млн.тонн по категориям А+В+С ₁ .
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-3 Ерунаковского каменноугольного месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13238 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	07.07.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 10 июня 2025г
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии не требуется.
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка: на севере – Усково-Ульяновский профиль; на западе и юго-западе – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пл.59 с гор.+80 м (абс.) до поверхности; на юго-востоке – граница водоохраной зоны р.Томь; на востоке – проекция на дневную поверхность вертикальной плоскости, отстроенной от линии пересечения почвы пласта 62-61 с горизонтом -70 м (абс.) Нижняя граница горного отвода – почва пласта 59 до горизонта -130 м (абс.). Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 72 и дневная поверхность.
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и

		<p>Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности/охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);</p> <p>- подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения;</p> <p>- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>- соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>- проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра;</p> <p>- ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года;</p> <p>- оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;</p> <p>- содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.</p>
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

12. Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	по предварительной оценке суммарные запасы составляют порядка 600 млн.тонн по кат. В+С ₁ + С ₂ , в т.ч: балансовые- 64 млн.тонн, забалансовые С ₁ +С ₂ – 2,5 млн.тонн.
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного

		месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13365 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	17.11.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 01.11.2025г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии не требуется.
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка недр: на юго-востоке – горными отводами действующих шахт "Усинская" и имени В.И.Ленина (вертикальные плоскости); на северо-востоке - вертикальной плоскостью, проходящей в 100-150 м юго-восточнее 3 Бремсберговой р.л.; на северо-западе – вертикальной плоскостью, отстроенной от линии пересечения кровли пласта III с горизонтом -400 м (абс.) – границей геологического участка "Ольжерасские Глубокие 1-3"; на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р.Уса. Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 ноября 2010 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;

		<ul style="list-style-type: none"> - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

13. Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	<p>Размер <i>предварительных</i> запасов по лицензии: составляют порядка 150 млн.тонн по кат. $B+C_1+C_2+P_1$, в том числе: $B+C_1$ - 64 млн.тонн, C_2 – 11 млн.тонн и P_1 – 75 млн.тонн.</p> <p>Размер первоочередных запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2008г:</p> <p>Всего балансовых запасов по протоколу ТКЗ от 18.10.07г №921он – 38,410 млн.тонн.</p>
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на участке не ведется. Проектная документация в стадии разработки
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Разведочный Распадского каменноугольного месторождения
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13366 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	17.11.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 01.11.2025г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области
1.10.	Возможность и	Возможность продления срока лицензии не требуется.

основания для продления срока лицензии	
1.11. Описание участка недр	<p>Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> на юге – граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь" (угловые точки 18, 4-6, 19(7) – на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19 (7) – в проекции на дневную поверхность); на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р.Таборная (угловые точки 18,17,и 16); на северо-западе, севере – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16,15, 14); на северо-востоке – вертикальная плоскость плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12); на юго-востоке – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) – смежная с границей ЗАО "Инвест-Уголь"; юго-востоке – вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза "Ольжерасский" и участками недр "Разрез Распадский" и "Северо-Ольжерасский" <p>Верхняя граница горного отвода – дневная поверхность и нижняя граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь", нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.)</p>
1.12. Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	<p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке - не позднее 1 ноября 2009 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 ноября 2010 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 мая 2011 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной

		Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению <i>Кузбасснедра</i> , в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно

14. Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	Предварительно балансовых запасов кат. А+В+С ₁ – 138 млн.тонн. На государственный баланс запасы будут поставлены в 2008 году
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13367 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	17.11.2005г.
1.8.	Срок действия лицензии	до 01.11.2025г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется. Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	Предварительные границы участка недр: на юго-западе и западе – Междуручейковой р.л. и границей горного отвода разреза "Междуреченский" (вертикальная плоскость); на юге и юго-востоке – границей горного отвода разреза "Красногорский"; на северо-востоке, севере, северо-западе – плоскостью разноса борта проектируемого разреза, отстроенной под углом 40° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой р.л. до Безводной р.л. и с почвой пласта XXXIII от Безводной р.л. до III р.л. Нижняя граница горного отвода: от Междуручейковой р.л. до Перевальной р.л. (геологический участок

		<p>"Сибиргинский-7") – почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.);</p> <p>от Перевальной р.л. до Безводной р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.);</p> <p>от Безводной р.л. до VII р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 180 м (абс.) до +220 м (абс.);</p> <p>от VII р.л. до III р.л. (геологический участок "Кийзакский-9") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 160 м (абс.) до +200 м (абс.).</p>
1.12.	<p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств</p>	<p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 20 октября 2007 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 ноября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 мая 2009 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 января 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2011 выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.
1.13.	<p>Обязательные платежи за пользование недрами</p>	<p>Все платежи уплачиваются в установленные сроки</p>
1.14.	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления</p>	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

15. Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения

№ п/п	Пункт	Информация
1.1.	Наименование месторождения полезного ископаемого	Томское каменноугольное месторождение
1.2.	Вид добываемого полезного ископаемого	каменный уголь
1.3.	Размер доказанных запасов месторождения	Размер запасов кат. А+В+С ₁ на 01.01.2008г: балансовых - 25 608 тыс.т промышленные - 18 887 тыс.т
1.4.	Уровень добычи полезных ископаемых	План добычи на 2008г: 2200 тыс. т/год
1.5.	Вид полученной лицензии	На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Томском каменноугольном месторождении
1.6.	Номер лицензии	КЕМ 13312 ТЭ
1.7.	Дата выдачи лицензии	05.10.2005 г.
1.8.	Срок действия лицензии	31.12.2012 г.
1.9.	Основания выдачи лицензии	Право пользования предоставлено в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в порядке перехода и переоформления лицензии КЕМ 00122 ТЭ, в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр АООТ "Разрез Томусинский" на участке Разрез Томусинский Томского каменноугольного месторождения
1.10.	Возможность и основания для продления срока лицензии	Возможность продления срока лицензии имеется . Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии
1.11.	Описание участка недр	на юге и юго-востоке - выход почвы пласта VI под наносы; на западе - целик под русло р.Кийзак; на севере, северо-западе - барьерный целик с шахтой «Томская»; на северо-востоке - целик под р.Томь. Нижняя граница по пластам III, IV-V и VI – гор.+100м (абс.), по пластам IX, XII-XIII – гор.+200 м (абс.). Площадь шахтного поля 7,2 км ² .
1.12.	Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств	Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2013 г. в количестве 3 000 тыс.т./год. Недропользователь обязан: - Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с уполномоченными органами в установленном порядке; - В связи с изменением размеров водоохранной зоны р. Томи предусмотреть первоочередным мероприятием рекультивацию нарушенных и отработанных земель в пределах водоохранной зоны р. Томи.; - Представить в областной комитет по охране природных ресурсов информацию о наличии твердых отходов, их размещению и утилизации. Получить лимит на размещение твердых отходов в территориальном комитете до 01.02.94 г.; - Обеспечивать соблюдение границ водоохранной зоны р.Томи и др. водотоков в пределах земельного отвода разреза в соответствии с решением Кемеровского облисполкома №265 от 01.08.90г.; - Откорректировать и привести в соответствие нормы ПДС с городским и областными комитетами по охране природы до 01.03.94г.; - По согласованию с КУВРом и Междуреченским городским комитетом по охране природы определить размер буферной зоны и финансировать ее организацию в 1994 г.

		<ul style="list-style-type: none"> – Предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива. Условия ведения мониторинга согласовать с Южсибгеолкомом до 01.01.95г; – Вести учет водопотребления и водоотведения и ежегодно до 10 января представлять отчет по форме 2-ТП (водхоз) в КУВР; – Ежегодно утверждать лимиты водопотребления и водоотведения и своевременно оформлять и согласовывать в соответствующих инстанциях материалы специального водопользования; – Ежегодно в установленном порядке получать в уполномоченных органах лимиты водопользования; – До 1.02.2000г получить лицензию на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промплощадке разреза). – До 1.02.2000г получить лицензию на водопользование; – Не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов. <p>Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.</p>
1.13.	Обязательные платежи за пользование недрами	Все платежи уплачиваются в установленные сроки
1.14.	Степень выполнения обязательств по лицензии с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления	<p>Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства выполняются в полном объеме.</p> <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно</p>

II. Подраздел Б (переработка полезных ископаемых)				
№ п/п	Наименование фабрики	Марка угля	Цеха	Основные средства, используемые для переработки
2.1.	ГОФ «Томусинская»	КС, КО Конечный продукт – угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, сушки, погрузки	грохоты цилиндрические – 2 ед., дробильные установки – 2 ед., грохоты классификационные–2ед.,машины отсадочные – 4 ед., машины флотационные – 3 ед., гидроциклоны-классификаторы – 6 ед., сепараторы спиральные –10 ед., вакуум-фильтры – 6 ед., грохоты обезвоживающие – 8 ед., багер-элеваторы – 2 ед., центрифуги фильтрующие – 7 ед., трубы-сушилki – 4 ед.
2.2.	ОФ «Красногорская»	А, Т Конечный продукт – угольный концентрат	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохота - 30 ед., гидроциклоны - 18 ед., конвейеры ленточные - 10 ед., насосы - 42 ед., сепараторы - 8 ед., центрифуги - 4 ед., система перемешивания - 1 ед., система вентиляции - 3 ед., пылеулавливатели - 6 ед., подстанция - 1 ед., комплект модульной установки - 1 ед., бункер рядового угля -1 ед.
2.3.	ЦОФ «Кузбасская»	ГЖ, ГЖО,КС,КСОК, ГЖО ОК-1, КО Конечный продукт – угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки	Дробилки – 3 ед., грохоты 11 ед., тяжелосредние сепараторы-4 ед.,отсадочные машины – 3 ед., центрифуги ОФЦ – 4 ед., центрифуги ФГВ – 8 ед., спиральные сепараторы – 12 ед., гипербар-фильтр– 1 ед., пресс-фильтр 2 ед., элеватор – 11 ед.

2.4.	ЦОФ «Сибирь»	Конечный продукт - угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, сушки, погрузки и обогащения	Агрегаты К80*50*200, 3ед., акустическая система EuroOound MIA-115-1ед., аппарат газовой защиты – 1 ед., багеры элеваторы ОЭСБ-12 – 3 ед., Вакуум фильтры – 7 ед., бульдозер ДТ-75 – 1 ед., бункер породы № 2 – 1 ед., вагон весопроверочный – 1ед., вагоноопрокид ВРС 110 – 1 ед., вагоноопрокидыватель – 1 ед., гидроциклоны – 12 ед., Грохоты ГИСЛ-62, ГИСТ-72 – 25 ед., дозаторы – 11 ед., дробильно-фрезерные машины – 4 ед., дробилки – 9 ед., кран-балка – 2 ед., краны мостовые – 11 ед., конвейеры ленточные – 29 ед., конвейеры скребковые – 3 ед., машины пробораделочные – 8 ед., машина флотационная – 1 ед., насосы 6Ш-8-2 – 15 ед., насосы 8С8 – 12 ед., насосы вак. – 4 ед., насосы Flaght – 2 ед., насосы ГРАК (170/40,700-40Ш)-16ед., насосы ДЗ20/50-2ед., насосы К-60-5ед., насосы ЦНСН-5ед., насосы ШН-270-26ед.,насосные агрегаты-2ед., отсадочные машины-4ед., питатели-68ед., пылеуловители-22ед., сгустители-4ед., сепараторы-10ед., сито ОСО-4ед., смесители СЛ-90-5ед., топки механические ЧЦР - 5ед., турбовоздуходувки-6ед., углесосы-15ед., флотомашин МФУ-9ед., центрифуги- 16ед., элеваторы-10ед., электровозы-3ед., электротолкатели-3ед.
2.5.	Обогащительная установка Т/К «Сибиргинский»			Агрегаты-4ед., грохоты -4ед., дробилка - 1ед., конвейера - 2ед., кран подвесной однобалочный-1ед., насосы-8ед. сепараторы - 2ед., обогащительная установка-1ед., питатель пластинчатый -1 ед.,
Контрагенты для переработки не привлекаются.				

III. Подраздел В (сбыт продукции)		
3.1.	В случаях, предусмотренных федеральным законодательством, указывается наличие разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых	Разрешение государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки для эмитента, квоты – законодательством не предусмотрены.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося (К, КО, ОС, КС) и энергетического угля (А, Т, ТС, ГЖО), поставляемого в обогащенном и рассортированном виде (85% от общего объема добычи) на внутренний рынок и на экспорт.

ОАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля, коксующихся и энергетических марок, обеспечивающих стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. Это стало

возможным благодаря выполнению программы наращивания сырьевой базы компании. Так в 2004-2005 годах ОАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 8 лицензионных участках с общими запасами угля – 1.273млн. тонн, с учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составят около 2 млрд. тонн.

Полученные ОАО «Южный Кузбасс» на аукционах лицензии на право пользования недрами.

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская	КЕМ 12917 ТЭ	65 млн.тонн	до 15 декабря 2024 года
Березовский-2	КЕМ 12939 ТЭ	30,5 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Разрез Распадский	КЕМ 12940 ТЭ	25 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Поле шахты Ерунаковская-1	КЕМ 13237 ТЭ	58 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Поле шахты Ерунаковская-3	КЕМ 13238 ТЭ	206,6 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Разведочный	КЕМ 13366 ТЭ	150 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Сорокинский	КЕМ 13367 ТЭ	138 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Поле шахты Ольжерасская	КЕМ 13365 ТЭ	600 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Итого		1273.1	

Реализуемый курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ОАО «Южный Кузбасс» дальнейшее развитие, конкурентоспособный уровень, как на сегодняшний день, так и на перспективу.

Применение новых технологий и технологических решений наряду с техническим перевооружением позволит интенсифицировать горные работы и увеличить объемы добычи по действующему производству и вновь строящимся предприятиям.

Для достижения поставленных целей разработана перспективная программа, направленная на:

- *Повышение конкурентоспособности угольной продукции компании на рынке энергетических и коксующихся углей за счет увеличения объемов обогащения и переработки угля.*

В 2007г. заключен договор с ОАО «Гипроуголь» на проектирование с дальнейшим строительством и сдачей «под ключ» обогатительной фабрики на разрезе «Сибиргинский», с производственной мощностью 12 млн. тонн, для обогащения углей марки ОС, КС, А, Т;

- *На открытых горных работах взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения. Для его реализации приобретены два высокопроизводительных экскаватора РН-2800, емкостью ковша 33м. На разрезе «Красногорский» планируется создание горно-транспортного комплекса в состав, которого входят экскаваторы Komatsu - PC 4000E (21м3), Liebherr - R 994 (11 м3), автомобили БелАЗ грузоподъемностью 220 и 130 тонн, буровые станки DML-1200/110, бульдозеры D9R, Автогрейдер ДЗ-98. Инвестиционный проект получил положительную оценку на инвестиционном комитете ООО «УК Мечел» и будет реализован во втором квартале 2008 года.*

- *Строительство новых предприятий и расширение действующих.*

Ведутся работы по строительству шахты «Ерунаковская».

Выполнен проект строительства 2 очереди шахты «Сибиргинская»: ведутся работы по проведению наклонных стволов, подготовлена площадка для размещения инфраструктуры вертикального ствола, заключен договор с подрядчиком на строительство и проведение вертикального воздухоподающего ствола, что позволит обеспечить объем добычи к 2010г. 2,7млн. тонн.

В сентябре 2006 года произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская», реализация проекта осуществлена в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании и доведение объема добычи угля в 2010 г. до 25 млн. тонн. Объем добычи по шахте составил в 2007году 1724 тыс. тонн. Инвестиции в строительство шахты составили около \$100 млн. Новое

предприятие оснащено современным горнодобывающим оборудованием. В подготовительных забоях используются высокопроизводительные проходческие комбайны. Добыча угля осуществляется механизированным комплексом по технологии с выпуском подкровельной пачки угля, что позволяет обрабатывать мощные угольные пласты одним слоем. Угольная компания «Южный Кузбасс» станет первой в России компанией, на шахтах которой используется механизированный комплекс с выпуском угля на завальный конвейер. При строительстве шахты особое внимание уделялось вопросам обеспечения безопасности труда. Наряду с современным горно-шахтным оборудованием предусмотрено применение поверхностных установок: дегазационной - для осуществления газопроветывания на выемочном участке, и азотной - для предупреждения самовозгорания угля в выработанном пространстве. Объем запасов шахты «Ольжерасская» 160 млн. тонн угля, из которых 150 млн. тонн приходятся на участок «Разведочный» Распадского каменноугольного месторождения. В 4 квартале 2007г. в филиале ГКЗ г. Кемерово рассмотрен и утвержден отчет с подсчетом запасов по освоению первоочередного участка недр. Объем запасов угля составляет около 50 млн. тонн. В настоящий момент заключается договор с ОАО «Кузбассгипрошахт» на выполнение технического проекта обработки этих запасов.

В 2007г. начались подготовительные работы по строительству шахты на участке «Поле шахты Ольжерасская-глубокая». Заключены договоры на проектирование шахты. Проект первоочередной обработки запасов по шахте «Ольжерасская-Глубокая» включает в себя доработку запасов шахты «Усинская», в связи, с чем был заключен договор на выполнение проектных работ по расконсервации шахты, который находится в стадии завершения.

Освоение новых лицензионных участков осуществляется и на предприятиях открытой добычи – Разрез «Ольжерасский» в 2006г. начал ведение горных работ на участке «Березовский-2», с 2009г. планируется приступить к освоению участка «Распадский», по нему институтом «Сибгипрошахт» выполнен проект обработки. Во втором квартале 2008г. он будет представлен в Главгосэкспертизу РФ. В 2010 году планируется начать работы на участке «Сорокинский» - Разрез «Красногорский».

- Характерной особенностью освоения новых лицензионных участков открытым способом является то, что они непосредственно граничат с горными работами действующих предприятий и используют их полную инфраструктуру, минимизируя тем самым затраты по строительству.
- В 2008 году планируется проектирование, оформление разрешительной документации по транспортным схемам Ольжерасского и Сибиргинского направлений до магистральных линий РЖД, что позволит обеспечить стабильность в отгрузке угля потребителям и независимость от ветевладельцев.

Выполнение намеченных программ положительно скажется на деятельности ОАО «Южный Кузбасс», позволит дополнительно реализовывать коксовый концентрат для металлургических комбинатов России и увеличить экспорт угля.

В целях повышения капитализации компании, участия в управлении собственностью дочерних и зависимых обществ, участвующих в единой технологической цепочке от добычи до торговли углем, для ее оптимизации путем снижения издержек производства, создания условий для стабилизации деятельности в рамках единого хозяйственного комплекса, наилучшим образом аккумулируя и перераспределяя потоки ресурсов, прежде всего финансовых - между участниками комплекса, содействия продвижению продукции, выпускаемой акционерными обществами на внутреннем и внешнем рынках, не ограничивая конкуренцию, расширение спектра бизнеса, введение единых социально – экономических льгот для работников предприятия стороны договорились осуществить реорганизацию акционерных обществ в форме присоединения к открытому акционерному обществу «Южный Кузбасс» в виде филиалов дочерних предприятий. По состоянию на 31.12.2007г. все добывающие и перерабатывающие дочерние предприятия компании, за исключением ОАО «Разрез Томусинский», вошли в состав ОАО «Южный Кузбасс».

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

ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Взрывпром Юга Кузбасса»*
сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»*
место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 101*
основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица.*
размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *81,21 %*
размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *81,21%*
размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*
описание основного вида деятельности общества: *участие в организации, проектировании и проведении буровзрывных работ на горнорудных предприятиях.*
описание значения такого общества для деятельности эмитента: *входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: *Попов Сергей Васильевич*

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *0,1259%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0,1259 %*

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: *Ставинский Валентин Евгеньевич*

Год рождения: *1949*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Таекин Виктор Николаевич*

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Гиргеева Наталья Тимофеевна*

Год рождения: *1965*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Кузьмин Сергей Дмитриевич*

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Наименование: *Директор*

Ф.И.О.: *Таекин Виктор Николаевич*

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: *Не сформирован*

2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Разрез Томусинский»*

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **74,47%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **85,67%**
размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**
Описание основного вида деятельности общества: **добыча и переработка угля**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ:

Председатель:

Ф.И.О.: **Попов Сергей Васильевич**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **0, 1259%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0, 1259 %**

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: **Гиргеева Наталья Тимофеевна**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Сыргашев Геннадий Михайлович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Тарабукин Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Наименование: **Директор**

Ф.И.О.: **Сыргашев Геннадий Михайлович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: Не сформирован

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томусинское энергоуправление»

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томусинское энергоуправление»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **73,42%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **65,94%**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **электроснабжение промышленных предприятий, а также же социально-бытовых объектов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: **Золотарев Сергей Витальевич**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: *Шерстобитов Александр Николаевич*

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Попов Сергей Александрович*

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *0,0227%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0,0227%*

Ф.И.О.: *Найданов Валентин Петрович*

Год рождения: *1951*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Атаулов Радик Мидихатович*

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Директор

Ф.И.О.: *Шерстобитов Александр Николаевич*

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: *Не сформирован*

4. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченский информационный дом»*

сокращенное фирменное наименование: *ООО «МИД»*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Интернациональная, 37а*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *производство и выпуск средств массовой информации*

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: *Директор*

Ф.И.О.: *Милованов Евгений Викторович*

Год рождения: *1976*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

5. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Частное охрannое предприятие «Альфа»*

сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЧОП «Альфа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ОАО «Шахта им. В.И. Ленина», АБК-2*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *защита жизни и здоровья граждан, охрана имущества собственников.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: *Директор*

Ф.И.О.: *Шелепанов Виктор Николаевич*

Год рождения: *1955*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

6. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоучасток Урегольский»*

сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахтоучасток Урегольский»*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Мыски, ул. Осенняя, д. 3.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *добыча каменного угля*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: *Новосельцев Сергей Александрович*

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

7. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транскол»*

сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транскол»*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Невского, д. 1а.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе)*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: *Гилев Кирилл Александрович*

Год рождения: *1984*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

8. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Усинское энергоуправление»*

сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Усинское энергоуправление»*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, д. 6.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *производство, передача и распределение электроэнергии*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: *Медведев Андрей Иванович*

Год рождения: *1971*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томусинский ремонтно-механический завод»*

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТРМЗ»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **25 %**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **33,3348%**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **производство работ по ремонту горнорудной техники, подвижного железнодорожного состава**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: **Роньжин Михаил Юрьевич**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: **Огнев Александр Петрович**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Силютин Сергей Максимович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Мусяченко Нина Анатольевна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Пасконных Ольга Павловна**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0227%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,0227%**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: **Генеральный директор**

Ф.И.О.: **Силютин Сергей Максимович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: **Не сформирован**

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТПТУ»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **39,9614 %**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **45,4914%**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **перевозка в железнодорожных вагонах угля и других грузов по договорам с субъектами предпринимательской деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

Председатель:

Ф.И.О.: **Вагин Александр Степанович**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЧЛЕНЫ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТА

Ф.И.О.: *Зауер Валерий Леонидович*

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Шмохин Александр Васильевич*

Год рождения: *1942*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Козовой Геннадий Иванович*

Год рождения: *1951*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Коцкий Александр Николаевич*

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *0,2758%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0,2758%*

Ф.И.О.: *Рыбалкин Игорь Викторович*

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Харитонов Олег Алексеевич*

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ТПТУ» переданы управляющей организации – ЗАО «Распадская угольная компания»

Полное фирменное наименование управляющей компании:

Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"

Сокращенное наименование:

ЗАО "РУК"

Место нахождения: *Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира, 106*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: *Не сформирован*

4. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Русско-итальянская компания по телефонизации»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РИКТ»*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Чехова, 9*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *35,287%*

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *35,287%*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *предоставление услуг местной телефонной связи*

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: *Евдокимов Сергей Леонидович*

Год рождения: *1963*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: *Полежаев Геннадий Григорьевич*

Год рождения: *1940*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Романова Надежда Владимировна*

Год рождения: *1955*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Лунегова Людмила Владимировна*

Год рождения: *1958*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Цыган Владимир Федорович*

Год рождения: *1963*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Байшев Виктор Ермолаевич*

Год рождения: *1956*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Ляпин Алексей Иванович*

Год рождения: *1967*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: *Генеральный директор*

Ф.И.О.: *Полежаев Геннадий Григорьевич*

Год рождения: *1940*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: *Не сформирован*

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

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 30.09.08г. (руб.)	Сумма начисленной амортизации на 30.09.08г. (руб.)	Остаточная стоимость на 30.09.08г. (руб.)
Вычислительные машины и оборудование	116 716 311, 15	59 559 434, 83	57 156 876, 32
Жилищный фонд	25 242 437, 85	395 982, 68	24 846 455, 17
Здания	1 891 910 427, 53	143 750 306, 54	1 748 160 120, 99
Земельные участки	35 453 518, 07		35 453 518, 07
Измерительные машины и оборудование	203 813 079, 85	71 670 572, 44	132 142 507, 41
Инвентарь	28 568 126, 62	12 943 076, 36	15 625 050, 26

Инструмент	10 738 266, 96	6 212 281, 37	4 525 985, 59
Передаточные устройства	199 972 704, 47	22 693 857, 60	177 278 846, 87
Прочие машины и оборудование	27 757 818, 86	8 924 573, 11	18 833 245,75
Рабочие машины и оборудование	8 676 464 210, 44	2 883 143 260, 37	5 793 320 950, 07
Силовые машины и оборудование	763 076 814, 26	156 969 656, 55	606 107 157, 71
Сооружения	2 545 460 957, 05	396 162 554, 87	2 149 298 402, 18
Транспортные средства	2 699 384 686, 01	743 483 331, 68	1 955 901 354, 33
Итого	17 224 559 359, 12	4 505 908 888, 40	12 718 650 470, 72

Переоценка основных средств за последние 5 лет не производилась.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	Отчетные даты	
	3 квартал 2007г.	3 квартал 2008г.
Выручка, тыс.руб.	5 733 645	9 987 732
Валовая прибыль, тыс.руб.	2 755 290	5 633 971
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) (непокрытый убыток),руб.	1 320 252	2 044 857
Коэффициент чистой прибыльности, %	23,03	20,47
Оборачиваемость капитала	0,25	0,28
Рентабельность активов, %	3,89	4,46
Рентабельность собственного капитала, %	9,02	8,99
Рентабельность продукции (продаж), %	29,09	46,83
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Выручка от обычных видов деятельности эмитента за 3 квартал 2008г. по сравнению с 3 кварталом 2007г. увеличилась на 74,20%, а валовая прибыль –на 104,48%.

Объем чистой прибыли увеличился в 3м квартале 2008г. по сравнению с 3м кварталом 2007г. на 724 605 тыс.руб., что составляет 54,88%. Факт, повлекший за собой увеличение чистой прибыли, – увеличение выручки за счет увеличения цены реализации угольной продукции.

Показатели рентабельности продукции, собственного капитала и в целом всех активов в 3м квартале 2008г. по сравнению с 3м кварталом 2007г. увеличились за счет увеличения чистой прибыли и увеличения прибыли от продаж.

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

№ п/п	Содержание	3 квартал 2007 г.	3 квартал 2008 г.	Изменение размера выручки, %
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	5 733 645	9 987 732	74,20

Основным фактором, влияющим на увеличение в 3м квартале 2008г. выручки от продажи товаров, услуг и продукции по сравнению с 3 кварталом 2007 г. является увеличение цены поставки угольной продукции.

№ п/п	Содержание	3 квартал 2007 г.	3 квартал 2008 г.	Изменение размера прибыли, %
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 320 252	2 044 857	54,88

Основным фактором, влияющим на увеличение чистой прибыли, является увеличение выручки по сравнению с 3 кварталом 2007г. на 4 254 087 тыс. руб.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	Отчетные даты	
	3 квартал 2007г.	3 квартал 2008г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб	- 14 637 990	-4 982 229
Коэффициент автономии собственных средств	0,43	0,50
Индекс постоянного актива	2,00	1,22
Текущий коэффициент ликвидности	0,44	1,78
Быстрый коэффициент ликвидности	0,26	1,52

На 30.09.2008г. в сравнении с 30.09.2007г. и 30.09.2008г. произошло снижение дефицита собственных оборотных средств. Основной причиной улучшения показателя является значительное увеличение нераспределенной прибыли, в том числе прибыли отчетного года.

Коэффициент текущей ликвидности – это наиболее часто используемый в анализе показатель. Он характеризует платежеспособность предприятия с учетом предстоящих поступлений от дебиторов, и показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена, если мобилизованы все оборотные средства предприятия. В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ОАО «Южный Кузбасс» на 30.09.2008 года можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 1,78 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 1,52 при норме 1;

Значительное улучшение показателей ликвидности ОАО «Южный Кузбасс» в 3 квартале 2008 года по сравнению с 3 кварталом 2007 года связано с увеличением роста оборотных активов, в том числе за счет возросших краткосрочных финансовых вложений.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

тыс. руб.

Наименование показателя	Отчетные даты	
	3 квартал 2007г.	3 квартал 2008г.
Размер уставного капитала	1 444	1 444
Стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи	-	-
Доля собственных акций в капитале в %	-	-
Размер резервного капитала эмитента	9 900	9 900
Размер добавочного капитала	2 616 434	2 007 477
Размер нераспределенной прибыли прошлых лет	10 631 443	11 078 118
Размер нераспределенной прибыли отчетного периода	1 320 252	9 599 899
Общая сумма капитала эмитента	14 579 473	22 696 838

Структура и размер оборотных средств эмитента (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	На 30.09.2007г.	Уд.вес (%) в общей величине оборотных активов	На 30.09.2008г.	Уд.вес (%) в общей величине оборотных активов
1	Запасы	1 797 949	38,5	2 466 520	13,59
2	Налог на добавленную стоимость	133 785	2,9	212 151	1,17
3	Дебиторская задолженность	2 094 147	44,8	3 346 601	18,45
4	Краткосрочные финансовые вложения	624 511	13,4	11 975 008	66,01
5	Денежные средства	19 764	0,4	141 475	0,78
	Итого оборотных средств	4 670 156	100	18 141 755	100
	Доля оборотных средств в АКТИВЕ баланса		13,76		39,55

Источники финансирования оборотных средств эмитента.

Источником финансирования оборотных средств являются долгосрочные и краткосрочные привлеченные средства.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Величина всех финансовых вложений эмитента на 31 декабря 2007 года: **16 342 310 471 рубль.**

Краткосрочные финансовые вложения эмитента на 31 декабря 2007 года: **12 867 543 066 рублей.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента на 31 декабря 2007 года: **3 474 767 405 рублей.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента, составляющие более 10 процентов всех финансовых вложений на 31 декабря 2007 года:

Наименование организации	Размер финансовых вложений Эмитента, руб.	Доля финансовых вложений в общей их сумме, %
Ценные бумаги (акции)		
-	-	-

Величина всех финансовых вложений эмитента на 30 сентября 2008 года: **20 358 860 843 рубля.**
Краткосрочные финансовые вложения эмитента на 30 сентября 2008 года: **11 975 008 368 рублей.**
Долгосрочные финансовые вложения эмитента на 30 сентября 2008 года: **8 383 852 475 рубля.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента, составляющие более 10 процентов всех финансовых вложений на 30 сентября 2008 года:

Наименование организации	Размер финансовых вложений Эмитента, руб.	Доля финансовых вложений в общей их сумме, %
Ценные бумаги (акции)		
ООО «ТД Мечел»-займы	4 800 000 000	23,6

4 800 000 000 руб. - это совокупный займ по ООО «ТД Мечел», в том числе:

Дог. займа № 1199 ЮК/08 22.08.08 на сумму 780 000 000руб. , доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 7 392 961,75 руб.;

Дог. займа № 803 ЮК/08 28.05.08 на сумму 500 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 14 243 278,69 руб.;

Дог. займа № 824 ЮК/08 30.05.08 на сумму 700 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 17 713 442,64 руб.;

Дог. займа № 89 ЮК/08 23.01.08 на сумму 300 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 16 131 147,54 руб.;

Дог. займа № 209 ЮК/08 08.02.08 на сумму 400 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 19 366 338,81 руб.;

Дог. займа № 225 ЮК/08 11.02.08 на сумму 300 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 13 926 557,38 руб.;

Дог. займа № 452 ЮК/08 21.03.08 на сумму 300 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 12 972 131,15 руб.;

Дог. займа № 453 ЮК/08 24.03.08 на сумму 400 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 16 467 213,12 руб.;

Дог. займа № 90 ЮК/08 25.01.08 на сумму 400 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 21 184 699,44 руб.;

Дог. займа № 954 ЮК/08 26.06.08 на сумму 720 000 000 руб., доход по займу за 9 месяцев 2008 г. составил 13 441 377,06 руб.;

Оплата процентов по договорам производится ежемесячно не позднее 5 числа месяца, следующего за месяцем их начисления.

Создание резерва под обесценение ценных бумаг:

Резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 30.09.2008 года не создавался.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции по каждому виду указанных инвестиций, не превысит балансовой стоимости вложений.

У эмитента нет средств на депозитных и иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых приостановлены либо отозваны.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений, ПБУ 19/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Право на изобретение Пром. образца

Первоначальная стоимость: 261 581 рубль

Сумма начисленной амортизации: 42 018 рубля

Патент № 2223828 от 20.02.2004 остаточная стоимость 215 579 рубля

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также на основании принятой Учетной политики Предприятия. Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости и учитывается на отдельном счете 04 «Нематериальные активы». Срок полезного использования - 197 месяцев, норма амортизации – 6,09%. Амортизация производится линейным способом. В течение отчетного года амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. Амортизационные отчисления отражаются путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

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

Патент на изобретение № 2223828

Способ обогащения угольных шламов

Патентообладатель : Закрытое акционерное общество ЦОФ «Сибирь»

Автор: Клейн Михайлович Симхович

Заявка № 2002108623

Приоритет изобретения 04 апреля 2002 г.

Зарегистрировано в Государственном реестре

изобретений Российской Федерации 20 февраля 2004 г.

Срок действия патента истекает 04 апреля 2022 г.

Патент на изобретение предусматривает технологию обогащения угольных шламов с использованием методов масляной агломерации и флотации. Применение данной технологии повышает эффективность регенерации шламовых вод и улучшает показатели обогащения угольных шламов. Для внедрения новой технологии на второй секции фабрики изготовлена и смонтирована установка масляной аэроагломерации (КМА) угольных шламов производительностью до 850 куб.м/ч. За время непрерывной работы УМА показала высокие эксплуатационные качества. Внедрение новой технологии позволило:

- 1. Улучшить технологические показатели обогащения,*
- 2. Расход собирателя-термогазоля уменьшился на 2,7 кг/т,*
- 3. Сократились потери угля с отходами флотации,*
- 4. Увеличилась производительность флотомашин в 1,9 раза,*
- 5. Выход флотоконцентрата увеличился на 2,5 %,*
- 6. Экономический эффект от внедрения составил за один год 14 231 тыс. рублей.*

Потенциальные риски, связанные с возможностью истечения сроков действия патента на изобретение для эмитента незначительны.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Россия остается крупнейшей угольной державой и одним из мировых лидеров по производству угля. Российская Федерация располагает уникальными угольными запасами: вторые (объем ресурсов 17%) по величине в мире (первое место принадлежит США – 27%), и их освоение практически не имеет ограничений при использовании современных технологий, хорошие экологические характеристики, в том числе одно из самых низких в мире содержание серы и золы. По объемам угледобычи Россия занимает пятое место в мире после Китая, США, Индии и Австралии. Начиная с 1999 г. отмечается ежегодный прирост объемов угледобычи. В 2006 году преодолен 300-миллионный рубеж годовой угледобычи (добыто 309 млн.т). В угольной промышленности России действует 24 угледобывающих предприятий (технических единиц), в том числе 97 шахт и 143 разреза. Основной объем добычи угля (96%) обеспечивается частными предприятиями. Переработка угля осуществляется на обогатительных фабриках и установках механизированной породовыборки, ежегодный объем переработки составляет порядка 110 млн.т. Уголь потребляется во всех 89 субъектах Федерации, но добывается только в 24 из них. Самым мощным поставщиком угля является Кузнецкий угольный бассейн - на его долю приходится 55% общего объема поставок российского угля и 83% углей коксующихся марок.

По объемам экспорта угольной продукции Россия находится также на 5-м месте после Австралии, Китая, Индонезии и ЮАР. За последние 5 лет произошли существенные изменения основных тенденций развития угольной промышленности России, а также целого ряда качественных характеристик отрасли. Прекратилось ежегодное падение объемов угледобычи, увеличились инвестиционные вложения, началось обновление основных фондов. В течение последних 5 лет в отрасли наблюдается положительный баланс ввода и выбытия производственных мощностей, улучшилось их использование. Меняется региональная структура добычи угля: растет удельный вес в общей добыче конкурентоспособных кузнецких углей и сокращается доля высоковозвратной добычи на Урале, в Восточном Донбассе, Подмосковье. Увеличивается концентрация горных работ: в ходе реструктуризации угольной отрасли нагрузка на очистной забой возросла в 3 раза. Важным результатом реструктуризации российской угольной промышленности является рост производительности труда. Этот показатель достиг самого высокого уровня в истории угольной отрасли России - 149 т/мес., и тенденция роста сохраняется.

Существенно снизилась трудоемкость добычи угля. Предусматривается приоритетное развитие открытого способа добычи при постепенном контролируемом сокращении доли подземной добычи. В настоящее время доля открытых работ в общем объеме угледобычи достигла 64,4%. Концепцией развития ТЭК России предусматривается к 2010 году увеличение доли открытого способа до 70-80%. Одновременно российская угольная промышленность столкнулась с целым рядом новых проблем, связанных, прежде всего, с повышением конкурентоспособности угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках. За последние 10 лет регулируемые государством цены на газ росли значительно медленнее свободных цен на уголь, в результате чего газ в электроэнергетике вытеснил другие виды топлива, в первую очередь, уголь. Потребление угля электростанциями России сократилось за 10 лет со 108 до 85 млн. т. Доля угля в топливно-энергетическом балансе России составляет в настоящее время лишь 17%. В то же время в других развитых странах, таких как США, доля угля в экономике местного ТЭК - не менее 50%. Энергетическая стратегия России на период до 2020 г. предполагает постепенное увеличение доли угля в топливно-энергетическом балансе страны. Если произойдет предполагаемая либерализация газового рынка, и соотношение цен на газ и уголь приблизится к мировым, то внутренний спрос на уголь начнет расти опережающими темпами.

Темпы инвестиций в угольную отрасль пока еще недостаточны, но с ростом дефицита угля, особенно отдельных марок, можно ожидать их увеличения. Этому будет способствовать и постоянно повышающаяся инвестиционная привлекательность российской угольной промышленности. О крупных инвестициях в угольную промышленность заявили «Мечел», «ЕвразХолдинг», «Воркутауголь», «Южкузбассуголь», «Объединенная промышленная корпорация», Магнитогорский металлургический комбинат и другие российские компании. Проявляют интерес иностранные инвесторы. Все это говорит о том, что инвестиционная активность в угольной отрасли как российских, так и иностранных компаний - явление закономерное и, скорее всего, цена угольных активов в ближайшей перспективе будет повышаться. Существенно повысится качество угольной продукции. Полностью будут прекращены поставки потребителю необогащенных высокозольных углей. Из угля будут получать новые виды топлива: жидкие и газообразные углеводороды, водоугольные суспензии,

бездымные брикеты и другие продукты переработки угля повышенного спроса. Будут созданы экологически чистые угольные технологии на всех стадиях производственного цикла «добыча-переработка-транспорт-использование».

В XXI веке до 80-85% энергетических и значительная часть коксующихся углей будет добываться наиболее эффективным открытым способом с применением технологических схем и оборудования нового технического уровня. На шахтах существенно повысится концентрация горных работ. Широкое применение получают высокопроизводительные технологические схемы, такие как «лава-шахта» и «лава-пласт». На Ерунаковском месторождении уже строятся шахты нового технического уровня с применением таких схем и новейших механизированных комплексов.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Среди многочисленных факторов, оказывающих влияние на состояние отрасли в нашей стране, можно выделить два крупных блока: внешние факторы (изменение конъюнктуры внутреннего и внешнего угольных рынков, отсутствие эффективного государственного управления отраслью, диспропорции в соотношении цен на энергоресурсы, несовершенство налоговой политики и системы транспортных тарифов) и внутренние факторы, непосредственно связанные с деятельностью предприятий (качество и потребительские свойства угля, финансовое состояние компании, уровень менеджмента, система управления издержками, работа с потребителями, отношения с контрагентами и другие).

По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

Основные технико-экономические показатели работы ОАО «Южный Кузбасс» за 2003-2007 г.г.

Показатели	Ед.изм.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007г.
Добыча угля	т.т	14656,1	15724	15789	17168,2	18573,7
темп изменения объемов добычи угля		1,11	1,07	1,00	1,09	1,08
Производительность труда 1 рабочего по добыче	т./чел	178,6	178,7	186,4	206,5	217,7
темп изменения производительности труда		0,98	1,00	1,04	1,11	1,07
Себестоимость добычи угля	руб./т	313,85	368,77	468,24	469,25	517,91
Рентабельность	%	14,5	16,0	15,8	18,8	59,3
Зольность добываемого угля	%	18	19,2	19,5	19,5	19,7
Освоение капитальных вложений	т.руб.	1007740	2475146	4167678	4852381	4568996

ОАО «Южный Кузбасс» достиг своих результатов за счет увеличения объемов добычи угля. В связи с увеличением объема добычи, наблюдается рост производительности труда. На увеличение себестоимости 1 тонны добычи в основном повлияли инфляционные процессы. Показателем конкурентоспособности компании является рентабельность производства, которая за 2007 год составила 59,3%. На протяжении многолетней работы компании залогом успешной и производительной работы является то, что компания помимо сбыта ценных марок коксующегося и энергетического угля, поставляемого на внутренний рынок и экспорт, постоянно проводит технологическое перевооружение дочерних и зависимых предприятий, внедряя новейшие высокопроизводительные технологии.

В 2001 году сдана в эксплуатацию модульная обогатительная фабрика «Красногорская» для производства низкозольного концентрата из метаморфизированных углей разреза «Красногорский». Потребителями продукции фабрики стали крупнейшие промышленные предприятия России по

производству угольных электродов и углеродистых блоков, извести, карбида кальция, адсорбентов, агломерации, футеровочных материалов для алюминиевой и химической промышленности, и др.

В ноябре 2002 года на разрезе «Сибиргинский» начала свою работу шахта по подземной добыче марки ОС с производственной мощностью 1200 тонн в год, на строительство которой было освоено 1 млрд. рублей капитальных вложений. Доля ОАО «Южный Кузбасс» в строительстве шахты составляла 55% от общего объема капитальных вложений. В настоящее время ведется строительство 2 очереди шахты «Сибиргинская» с выходом на проектную мощность 3600 т.тн.

В сентябре 2006 произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская-Новая». Ввод в эксплуатацию современной шахты «Ольжерасская-Новая» позволит увеличить объемы добычи угля ОАО «Южный Кузбасс» на 1,8 млн. тонн в 2007 г. Проектная мощность новой шахты, которую предполагается достичь в 2010 году, - 2,2 млн. тонн угля в год. Инвестиции в строительство шахты составили около \$100 млн. Новое предприятие оснащено современным горнодобывающим оборудованием. В подготовительных забоях используются высокопроизводительные проходческие комбайны. Добыча угля осуществляется механизированным комплексом по технологии с выпуском подкровельной пачки угля, что позволяет отрабатывать мощные угольные пласты одним слоем. Угольная компания «Южный Кузбасс» станет первой в России компанией, на шахтах которой используется механизированный комплекс с выпуском угля на завальный конвейер.

Начались работы по строительству шахты «Ерунаковская-1».

Высокие технико-экономические показатели ОАО «Южный Кузбасс», позволяют руководству Компании постоянно проводить работу по освоению капитальных вложений в развитие своих дочерних предприятий для обеспечения их стабильной работы. Реализация проектов осуществлена в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании и доведение объема добычи угля в 2010 г. до 25 млн. тонн.

Доля углей ОАО «Южный Кузбасс» (калькуляционная добыча угля) в общероссийской добыче возросла с 5,3% (2003 г.) до 5,9% (2007 г.), по Кузбассу – снизилась с 10,2% (2003 г.) до 10,1% (2007 г.). Доля коксующихся углей ОАО «Южный Кузбасс» по Кузбассу возросла с 15,1% в 2003 г. до 15,2% в 2007 г.

Показатели	Ед.изм.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.
Россия	т.т	276700	284375	299871	308788	314200
Кузбасс	т.т	143089	157063	165895	174345	183493
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	57063	61229	57855	56445	57235
ОАО "Южный Кузбасс"	т.т	14656	15724	15789	17013	18497
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	8648	9362	8706	9697	8711

Основные производственные показатели за 2007 год по отношению к уровню 2006 года: добыча угля на 8,2% выше, чем в 2006 году; рост по вскрышным работам –1,5%; отгрузка угля увеличилась на 1,4%.

За 3 квартал 2008 года по отношению к уровню 2007 года добыча угля снизилась на 17,9%; при этом по добыче подземным способом снижение на 67,3%, а по добыче открытым способом снижение на 1,8%; по проведению горных выработок снижение на 64,1%; по вскрышным работам увеличение на 6,3%.

Обогащение угля осуществляется на четырех фабриках. Объем переработки на коксовых и энергетических обогатительных фабриках за 3 квартал 2008 года составил – 2513,4 тыс.тонн (3849,7 тыс.тонн в 3 квартале 2007г.), выпуск концентрата - 1584,5 тыс.тонн (2408,5 тыс. тонн в 3 квартале 2007г.).

4.5.2. Конкуренты эмитенты

Основными конкурентами ОАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются ОАО «СУЭК», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: укрепление производственно–технической базы, освоение значительных капитальных вложений, повышение эффективности труда, приобретение и освоение новых перспективных месторождений угля, повышение качества угля, увеличение производительности труда и т.д.

Для дальнейшего развития добычи и переработки угля в России и повышения его конкурентоспособности как на внутреннем, так и на международном рынках, необходимо:

- планомерно оптимизировать топливный баланс электростанций за счет поэтапного увеличения цены на природный газ;
- совершенствовать систему тарифов на железнодорожные перевозки с учетом изменения цен на уголь на международном рынке;
- шире применять механизм государственного субсидирования процентных ставок по кредитам коммерческих организаций для реализации приоритетных инвестиционных проектов;
- при участии государства вести последовательную работу по совершенствованию транспортной инфраструктуры и наращиванию портовых мощностей;
- повышать качество российского угля — «возить не уголь, а калории» за счет совершенствования технологии добычи и повышения уровня переработки угля на обогатительных фабриках.

Для успешного действия на рынке необходимо решать стоящие перед ним проблемы реализации маркетинговых мероприятий. Одним из первоначальных этапов ввода этих мероприятий является определение границ рынка и разбивка его на отдельные группы – группы участников рынка.

В настоящее время рынок четко определил спрос на качественную конкурентоспособную продукцию, которую можно получить за счет увеличения объемов обогащения и переработки угля.

Добытый уголь используется в народном хозяйстве по трем направлениям: технологическому, энергетическому, энерготехнологическому.

ОАО «Южный Кузбасс» продавал коксующийся уголь марки ОС на внутреннем рынке в рядовом виде, для улучшения качества поставляемого угля были заключены договора с обогатительными фабриками на услуги по переработке этих марок, а в 2005 г. присоединив обогатительные фабрики в процессе реорганизации, компания самостоятельно стала перерабатывать и обогащать рядовой уголь. В результате коксовый концентрат поставляется на металлургические комбинаты:

- ОАО «ЧМК»;
- ОАО «НЛМК»;
- ОАО «Нижнетагильский металлургический комбинат»;
- ОАО «Уральская сталь»;
- ОАО «КОКС»;
- ОАО «Новокузнецкий металлургический комбинат» и др.

Этим потребителям требуются стабильные объемы поставок коксового концентрата. Влияние рекламы в данной ситуации не требуется, так как этих потребителей удовлетворяет качество концентрата ОАО «Южный Кузбасс».

По мнению органов эмитента ОАО «Южный Кузбасс» показывает свою стабильную работу, выбирая прогрессивные методы управления затратами, созданием специализированных структур.

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

К органам управления Общества относятся:

- 1.Общее собрание акционеров;*
- 2.Совет директоров;*
- 3.Единоличный исполнительный орган (генеральный директор);*
- 4.Ликвидационная комиссия.*

Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами).

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

внесение изменений и дополнений в устав общества или утверждение устава общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в пунктах 2 – 6 статьи 12 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

реорганизация общества;

ликвидация общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

избрание членов совета директоров общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов ревизионной комиссии общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

утверждение аудитора общества;

определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

увеличение уставного капитала общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

увеличение уставного капитала общества путем размещения акций посредством закрытой подписки;

размещение эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки;

увеличение уставного капитала общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

увеличение уставного капитала общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций в количестве 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;

увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за счет имущества общества, когда размещение дополнительных акций осуществляется посредством распределения их среди акционеров, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;

увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;

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 и выкупленных обществом акций (акций, находящихся в распоряжении общества);

утверждение годовых отчетов, 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;
определение порядка ведения общего собрания акционеров;
дробление и консолидация акций;
принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решений об одобрении крупных сделок в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решений об одобрении крупных сделок в случае, предусмотренном пунктом 3 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества;
принятие решения 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;
принятие решения 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;
принятие решения о возмещении за счет средств общества расходов лицам и органам – инициаторам внеочередного собрания расходов по подготовке и проведению этого собрания;
определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в обществе;
решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах».
выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.
принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (генерального директора) общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему).

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

14.1.1. Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

14.1.2. К компетенции совета директоров общества относятся следующие вопросы:

- 1) **определение приоритетных направлений деятельности общества, в том числе утверждение годовых и ежеквартальных бюджетов (финансовых планов) общества;**
- 2) **созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;**
- 3) **утверждение повестки дня общего собрания акционеров;**
- 4) **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 «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;**
- 5) **предварительное утверждение годовых отчетов общества;**
- 6) **образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий;**
- 7) **увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за счет имущества общества, когда размещение дополнительных акций осуществляется посредством распределения их среди акционеров;**
- 8) **увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки в количестве, составляющем 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций общества;**
- 9) **увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных**

- привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки;*
- 10) увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций при реорганизации общества;*
 - 11) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, в количестве 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций;*
 - 12) размещение облигаций, конвертируемых в привилегированные акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в привилегированные акции посредством открытой подписки;*
 - 13) размещение облигаций, не конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции;*
 - 14) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;*
 - 15) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
 - 16) приобретение размещенных обществом акций в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 17) приобретение размещенных обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
 - 18) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 19) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии общества вознаграждений и компенсаций;*
 - 20) определение размера оплаты услуг аудитора;*
 - 21) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
 - 22) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков общества по результатам финансового года;*
 - 23) использование резервного фонда и иных фондов общества;*
 - 24) утверждение внутренних документов общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества, утверждаемых решением общего собрания, а также иных внутренних документов общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции единоличного исполнительного органа общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;*
 - 25) определение политики, касающейся получения и выдачи ссуд, займов, кредитов, гарантий, а также утверждение Положений, регулирующих эти отношения с гражданами и юридическими лицами;*
 - 26) создание и ликвидация филиалов, их переименование, открытие и ликвидация представительств общества, утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений, назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;*
 - 27) внесение в устав общества изменений, связанных с созданием филиалов, их переименованием, их ликвидацией, открытием представительств общества и их ликвидацией;*
 - 28) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 29) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 30) утверждение регистратора общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*
 - 31) принятие во всякое время решения о проверке финансово-хозяйственной деятельности общества;*
 - 32) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени общества с единоличным исполнительным органом;*
 - 33) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в*

обществе;

- 34) утверждение договора с лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа общества;*
- 35) принятие решения об отчуждении размещенных акций общества, находящихся в распоряжении общества;*
- 36) оказание единовременной спонсорской (благотворительной) помощи сверх сумм, утвержденных сметой расходов социального характера на текущий год;*
- 37) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.*

Компетенция единоличного и коллегиальных исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

15.1. Руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – генеральным директором. Единоличный исполнительный орган подотчетен совету директоров общества и общему собранию акционеров.

15.2. К компетенции исполнительного органа общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Единоличный исполнительный орган организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;*
- имеет право подписи под финансовыми документами;*
- распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом;*
- представляет интересы общества, как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;*
- утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;*
- совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом;*
- выдает доверенности от имени общества;*
- открывает в банках счета общества;*
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности общества;*
- издает приказы и дает указания. Обязательные для исполнения всеми работниками общества;*
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и Уставом общества, за исключением функций, закрепленных федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» и Уставом общества за другими органами общества.*

Ликвидационная комиссия:

1. В случае добровольной ликвидации общества Совет директоров (наблюдательный совет) ликвидируемого общества выносит на решение общего собрания акционеров вопрос о ликвидации общества и назначении ликвидационной комиссии.

Общее собрание акционеров принимает решение о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии в количестве, равном количественному составу членов Совета директоров, определенному настоящим Уставом.

Порядок выдвижения кандидатов в ликвидационную комиссию и процедура голосования по ним определяется «Положением о ликвидационной комиссии».

При принудительной ликвидации ликвидационная комиссия может быть назначена судом, который определяет ее количественный состав.

2. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества. Ликвидационная комиссия от имени Общества выступает в суде.

Ликвидационная комиссия несет по нормам гражданского законодательства РФ ответственность за вред, причиненный Обществу, его акционерам, а также третьим лицам.

3. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати, в которых публикуются данные о регистрации юридических лиц, сообщение о ликвидации Общества, порядке и сроках для предъявления требований его кредиторами

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: **Положение о нормах делового поведения и этики.**

Адрес страницы в сети Интернет, в свободном доступе размещен полный текст действующий кодекс корпоративного поведения:

<http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

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

В отчетном периоде изменения и дополнения в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента не вносились.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:

<http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

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

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА:

Председатель: Зюзин Игорь Владимирович

Члены Совета директоров:

1. Ф.И.О.: Зюзин Игорь Владимирович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 - 2003г.

Организация: Открытое акционерное общество Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»

Должность: Заместитель Генерального директора

Период: 1999 - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2001 - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»

Должность: член Совета директоров

Период: 07.03.2003 – наст.время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период: 18.09.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Член Правления

Период: **19.12.2006 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **27.10.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество холдинговая компания «Якутуголь»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **18.09.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **Член Правления**

Период: **11.04.2008 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

2. Ф.И.О.: **Ипеева Ирина Николаевна**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2003г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»**

Должность: **начальник управления регулирования корпоративных отношений и собственности**

Период: **2003 - 2003**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-Трейдинг»**

Должность: **заместитель генерального директора по вопросам собственности**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **директор департамента корпоративного управления и собственности
Управления по корпоративным делам**

Период: **2005 - февраль 2006**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности
Управления по инвестициям и корпоративным делам**

Период: **февраль 2006 - 05.07.2006**

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»*
Должность: *главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам*

Период: *06.07.2006 – 02.09.2007*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности*

Период: *с 03.09.2007 по настоящее время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *Заместитель директора правового управления – Директор департамента корпоративного управления и собственности – Главный юрист*

Период: *18.09.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *член Правления*

Период: *18.05.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *20.09.2007 – 29.05.2008*

Организация: *Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *17.07.2007 – 28.05.2008*

Организация: *Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *16.11.2007 – наст. время*

Организация: *Закрытое акционерное общество «Электросеть»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

3. Ф.И.О.: *Коцкий Александр Николаевич*

Год рождения: *1957*

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 - 01.08.2008г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»**

Должность: **коммерческий директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0,0001%**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

4. Ф.И.О.: **Проскурин Александр Сергеевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004-2005**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **директор департамента по сбыту железорудного сырья и угольной продукции Управления по продажам и закупкам**

Период: **2005-по настоящее время**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **17.07.2007 – 28.05.2008**

Организация: **Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **11.04.2008 – настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **17.06.2008 – настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Московский коксогазовый завод»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

5. Ф.И.О.: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2004**

Организация: **Некоммерческое партнерство «Горнопромышленники России»**

Должность: **первый вице-президент**

По совместительству:

Период: **1998 - 2004**

Организация: **ОАО «Инвестиционная компания «Соколовская – Центр»**

Должность: **вице-президент, первый вице-президент по подземным горным работам**

Период: **2004 -2005**

Организация: **Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»**

Должность: **зам. генерального директора по перспективному развитию производства**

Период: **2005- 01.02.2006**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **старший вице-президент по горнодобывающему производству**

Период: **01.02.2006 – 31.07.2006**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Должность: **старший вице-президент по горнодобывающему производству**

Период: **01.08.2006 – по настоящее время**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Должность: **директор по горнодобывающему производству**

Период: **01.06.2007 – 12.05.2008**

Организация: **Открытое акционерное общество «Коршуновский ГОК»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **18.05.2007 – 19.05.2008**

Организация: **Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **26.07.2007 – наст. время**

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Транс»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *11.04.2008 – настоящее время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

6. Ф.И.О.: *Шмохин Александр Васильевич*

Год рождения: *1942*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 - 2004*

Организация: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»*

Должность: *Заместитель генерального директора, заместитель директор Представительства в г. Кемерово*

Период: *2004 - по настоящее время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *Вице-президент в Кузбассе ОАО «Мечел»*

Период: *20.09.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *17.07.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *нет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**
характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

7. Ф.И.О.: **Хафизов Игорь Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 -2003**

Организация: **Открытое акционерное общество «Кориуновский горно-обогатительный комбинат»**

Должность: **Исполняющий обязанности исполнительного директора**

Период: **2003-2003**

Организация: **Открытое акционерное общество «Кориуновский горно-обогатительный комбинат»**

Должность: **исполнительный директор**

Период: **2003- 25.01.2006**

Организация: **Открытое акционерное общество «Кориуновский горно-обогатительный комбинат»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **01.02.2006-14.02.2006**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Должность: **Управляющий директор дирекции по управлению ОАО «Кориуновский ГОК» управления по горнодобывающему производству**

Период: **15.02.2006 – 30.06.2006**

Организация: **Открытое акционерное общество «Южный Кузбасс»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **03.07.2006 – 11.12.2007**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Должность: **управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс»**

Период: **12.12.2007 – 12.05.2008**

Организация: **Открытое акционерное общество холдинговая компания «Якутуголь»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **13.05.2008 – настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **11.04.2008 – настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **18.07.2008 – настоящее время**

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»*

Должность: *Генеральный директор*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы с 01.07.2006г. управляющей организации:

А) Полное фирменное наименование управляющей компании:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Сокращенное наименование:

ООО "УК Мечел"

Основание передачи полномочий:

Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.07.2006г.

Место нахождения:

125993, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д.1

Контактный телефон, факс, адрес электронной почты: *(495) 221-88-88; (495) 221-88-88, mechel@mechel.com*

Номер и дата предоставления лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами и наименование лицензирующего органа: *указанной лицензии управляющая компания не имеет.*

Информация о персональном составе органа управления управляющей компании:

Единоличный исполнительный орган:

Генеральный директор

Ф.И.О.: *Полин Владимир Анатольевич*

Год рождения: *1962*

Образование: *высшее*

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **2002 - 2003**

Должность: **Первый заместитель генерального директора - исполнительный директор**

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Период: **2003 – январь 2006г.**

Должность: **Старший вице-президент по производству и технической политике**

Наименование организации: **Закрытое акционерное общество «Вяртсильский метизный завод»**

Период: **2005 – н/в.**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **январь 2006 - 30.06.2006**

Должность: **Генеральный директор**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **27.04.2005 – н/в**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Период: **01.02.2006 -01.06.2006**

Должность: **Старший вице-президент по производству и технической политике**

Наименование организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Период: **02.06.2006 - н/в**

Должность: **Генеральный директор**

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»**

Период: **07.09.2006 – н/в**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Период: **29.06.2007 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Братский завод ферросплавов»**

Период: **06.08.2007 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган не предусмотрены уставом ООО «УК Мечел».

Коллегиальный исполнительный орган эмитента не предусмотрен уставом Эмитента.

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

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по Совету директоров ОАО «Южный Кузбасс» общий объем всех видов вознаграждений членов Совета директоров ОАО «Южный Кузбасс» за 2007 год: **1 065 820,11 руб.**

в том числе:

- заработной платы: **881 144,15 руб.**
- премий: **184 675,96 руб.**
- комиссионных: **0**
- льгот и/или компенсаций расходов: **0**

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют**

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по единоличному исполнительному органу ОАО «Южный Кузбасс» в 2007г.:

общий объем всех видов вознаграждений единоличному исполнительному органу ОАО «Южный Кузбасс» в 2007 году: **200 000 000 руб.**

Размер вознаграждений за исполнение Управляющей Организацией обязательств по договору о передаче полномочий исполнительного органа за квартал составляет не более 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей, в т.ч. НДС.

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **данные выплаты осуществляются согласно договора о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.07.2007г.**

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

- 1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением «О ревизионной комиссии общества», утверждаемым общим собранием акционеров.**
- 2. Ревизионная комиссия общества избирается общим собранием акционеров в составе 3 человек на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Избрание членов ревизионной комиссии осуществляется раздельным голосованием, при этом избранными в состав ревизионной комиссии считаются кандидаты набравшие большее по сравнению с другими количество голосов. Акции, принадлежащие членам Совета директоров общества и иным лицам, занимающим должности в органах управления общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов ревизионной комиссии. Если годовое общее собрание акционеров не избрало членов ревизионной комиссии в количестве, составляющем кворум для проведения ее, то полномочия действующего состава ревизионной комиссии пролонгируются до выборов ревизионной комиссии.**
- 3. Полномочия отдельных членов или всего состава ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров. Если полномочия всех членов ревизионной комиссии прекращены досрочно, внеочередное общее собрание акционеров не избрало членов ревизионной комиссии в количестве, составляющем кворум для проведения ее заседания, определенном настоящим уставом, то полномочия ревизионной комиссии пролонгируются до выборов ревизионной комиссии. Член ревизионной комиссии вправе по своей инициативе выйти из ее состава в любое время, письменно известив об этом общество. Полномочия члена ревизионной комиссии прекращаются автоматически в связи с его вхождением в совет директоров, ликвидационную комиссию, занятием должности директора.**

4. Членом ревизионной комиссии может быть как акционер общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии общества не могут одновременно являться членами совета директоров общества, а также занимать иные должности в органах управления общества.
5. В компетенцию ревизионной комиссии входит:
 - проверка финансовой документации общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
 - анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
 - проверка правильности исполнения бюджетов общества, утверждаемых советом директоров общества; проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
 - анализ финансового положения общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния общества, выработка рекомендаций для органов управления обществом;
 - проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашения прочих обязательств;
 - подтверждение достоверности данных, включаемых в годовые отчеты общества, годовую бухгалтерскую отчетность, распределение прибыли, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
 - проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени общества;
 - проверка правомочности решений, принятых советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу общества и решениям общего собрания акционеров;
 - анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов совета директоров, работников общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
 - ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых обществом;
 - привлекать на договорной основе к своей работе специалистов, не занимающих штатных должностей в обществе.
6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется по итогам деятельности общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров общества или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций общества.
 7. По требованию ревизионной комиссии общества лица, занимающие должности в органах управления общества, должностные лица счетной комиссии, обязаны представить затребованные комиссией документы о финансово-хозяйственной деятельности общества. Указанные документы должны быть представлены в течение пяти рабочих дней с момента предъявления письменного запроса.
 8. Ревизионная комиссия общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом общества.
 9. Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания совета директоров. Председатель совета директоров не вправе отказать ревизионной комиссии в созыве

заседания совета директоров по ее требованию.

10. Кворумом для проведения заседаний ревизионной комиссии является присутствие не менее половины от количественного состава ревизионной комиссии, определенного уставом общества. Заседания ревизионной комиссии общества проводятся в форме совместного присутствия членов комиссии для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование. При решении вопросов каждый член комиссии обладает одним голосом. Передача права голоса членом ревизионной комиссии общества иному лицу, в том числе другому члену ревизионной комиссии, не допускается. Решения ревизионной комиссии принимаются, а заключения утверждаются большинством голосов поименным голосованием или поднятием руки присутствующих на заседании членов ревизионной комиссии. При равенстве голосов решающим является голос председателя ревизионной комиссии.

11. Членам ревизионной комиссии общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров по рекомендации совета директоров общества.

Указываются сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *отдел внутреннего аудита отсутствует.*

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

Члены ревизионной комиссии эмитента:

1. Ф.И.О.: *Ильиных Валентина Александровна*

Год рождения: *1952*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *08.04.2002 - 01.04.2004*

Организация: *ООО «Югаудит»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *01.04.2004- 16.05.2006*

Организация: *ООО «Югаудит»*

Должность: *директор Междуреченского филиала*

Период: *16.05.2006-24.08.2006*

Организация: *ОАО «Южный Кузбасс»*

Должность: *начальник отдела по контролю за подземными открытыми работами и обогащению угля контрольно - ревизионного управления*

Период: *24.08.2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Южный Кузбасс»*

Должность: *начальник отдела внутреннего контроля*

Доля в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

сведений о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью 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: **не привлекалась**

сведений о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью 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): **должностей в органах управления коммерческих организаций не занимала**

2. Ф.И.О.: **Князева Светлана Арьевна**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **04.09.2002-17.02.2004**

Организация: **ОАО «Разрез Томусинский»**

Должность: **заместитель главного бухгалтера**

Период: **18.02.2004-21.06.2005**

Организация: **ОАО «Разрез Томусинский»**

Должность: **главный бухгалтер**

Период: **22.06.2005 – 31.01.2007.**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **зам. главного бухгалтера по производству**

Период: **01.02.2007 – 25.05.2008.**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **зам. главного бухгалтера по методологии**

Период: **26.05.2008 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **главный бухгалтер**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента,

членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

сведений о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью 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: **не привлекалась**

сведений о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью 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): **должностей в органах управления коммерческих организаций не занимала**

3. Ф.И.О.: **Федоров Алексей Николаевич**

Год рождения –**1977**

Сведения об образовании: **высшее**

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

Организация: **воинская часть 77065**

Период: **18.11.2003 - 05.09.2007**

Должность: **Старший офицер-инспектор**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мечел»**

Период: **01.10.2007 - настоящее время**

Должность: **Начальник отдела КРУ по Сибирскому региону**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами – доли количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента – **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа 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 (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций за 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): **должностей в органах управления коммерческих организаций не занимал**

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

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Южный Кузбасс» за 2007г.:

общий объем всех видов вознаграждений членов ревизионной комиссии ОАО «Южный Кузбасс» за 2007 год: **849 399,60 руб.**

в том числе:

- заработной платы: **660 137,92 руб.**
- премий: **189 261,68руб.**
- комиссионных: **0**
- льгот и/или компенсаций расходов: **0**

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют**

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

Наименование показателя	III квартал 2008 года
Среднесписочная численность работников, чел. (Южный Кузбасс)	1207 чел.
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	50,8%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	125 615 676
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	8 784 589
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	134 400 265

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

Обязательств эмитента перед сотрудниками нет.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **2 838**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**.

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

I. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мечел-Майнинг»*

Место нахождения: *630075, Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Богдана Хмельницкого, 42*

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *93,4813%*

размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: *93,4813%*

Акционеры, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера ОАО «Мечел-Майнинг»:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мечел»*

Место нахождения: *125993, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

Размер доли в уставном капитале, а также доли принадлежащих обыкновенных акций лица: *98,4368%*

Размер доли в уставном капитале эмитента: *1,72%*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (муниципальной) собственности: *доли нет*

Пакет акций эмитента, закрепленный в государственной (муниципальной) собственности: *доли нет*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом («золотой акции»): *не предусмотрено*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений 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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *05.09.2008г.*

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мечел-Майнинг»*

Доля лица в уставном капитале эмитента: *93,4813%*

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: *93,4813%*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.05.2008г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **93,0709%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **93,0709%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2008г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **93,0709%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **93,0709%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.07.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3604%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3604%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3397%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3397%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.02.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3397%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3397%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.07.2006г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,8766%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,8766%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.05.2006г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,8737%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,8737%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.07.2005г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **24,7536%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **24,7536%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Стальная группа Мечел»**

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **71,8513%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **71,8513%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2004г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **24,8426%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **24,8426%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Стальная группа Мечел»**

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **71,8513%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **71,8513%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.05.2003г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Britta Investments Limited**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,3678%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,3678%**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Conares Holding AG»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Conares Holding AG»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **16,5394%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **16,5394%**

Полное фирменное наименование: **Skironas Investments Limited**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **16,5725%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **16,5725%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **24,0248%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **24,0248%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-Трейдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Углемет-Трейдинг»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **16,2898%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **16,2898%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.05.2002г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **28,6417%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **28,6417%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Аршан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Аршан»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,7525%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,7525%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Омега-99»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Омега-99»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **7,0026%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **7,0026%**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Conares Trading AG»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Conares Trading AG»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,7191%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,7191%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-М»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Углемет-М»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,4215%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,4215%**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела 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 2 квартала 2008г.

Наименование показателя	Отчетный период
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	47/5 951 154 538
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров эмитента, штук / руб.)	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента, штук / руб.)	47 / 5 951 154 538
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента штук / руб.	-

Сделок, цена по которым более 5% от балансовой стоимости активов, в отчетном периоде не было.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность по состоянию на 30.09.2008г.

Вид дебиторской задолженности	тыс.руб. срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	2 391 548	3 048
в том числе просроченная, руб	25 552	
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	0	
в том числе просроченная, руб.	0	

Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0	
в том числе просроченная, руб.	0	
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	660 551	
в том числе просроченная, руб.	15 520	
Прочая дебиторская задолженность руб.	294 502	82 858
в том числе просроченная, руб.	16 751	
Итого, руб.	3 346 601	85 906
в том числе итого просроченная руб.	57 823	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 30.09.2008года:

наименование	Сумма Дт задолженности Тыс.руб.	Аффилированное лицо
ООО «Мечел-кокс» Общество с ограниченной ответственностью «Челябинский завод по производству коксохимической продукции» г. Челябинск	826 372	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
Mechel Trading Ltd, Zug, Schaan Branch (филиал Mechel Trading AG)		
ООО «ТД Мечел» Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел» г. Москва	251 0358	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
	858 023	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «Мечел-кокс» - нет

Доля участия ООО «Мечел-кокс» в уставном капитале эмитента - нет

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «ТД Мечел» - нет

Доля участия ООО «ТД Мечел» в уставном капитале эмитента - нет

Доля участия эмитента в уставном капитале Mechel Trading ltd, Zug, Schaan Branch - нет

Доля участия Mechel Trading ltd, Zug, Schaan Branch в уставном капитале эмитента -нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Информация предоставляется в составе отчета за первый квартал.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 сентября 2008г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата (год, месяц, число)	0710001
Организация ОАО "Южный Кузбасс"	по ОКПО	2008 09 30
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	26644096
Вид деятельности Обогащение	по ОКВЭД	12614000608
Организационно-правовая форма / форма собственности		10.10.21
акционерная / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 652877, г.Междуреченск, ул.Юности,6		

Дата утверждения

Дата отправки

АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы			
в том числе:	110	228	216
права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	111	0	0
патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	112	228	216
компьютерные программы	113	0	0
прочие нематериальные активы	114	0	0
деловая репутация предприятия	115	0	0
Научно-исследовательские, опытно- конструкторские и технологические работы	116		
в том числе:		2 017	0
используемые результаты НИОКТР	117	0	0
незавершённые НИОКТР	118	2 017	0
Основные средства в	120	11 194 173	12 592 836
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	35 295	35 454
здания и сооружения, передаточные	122	3 693 126	3 973 769
машины и оборудование	123	6 029 968	6 607 560
транспортные средства	124	1 416 172	1 955 902
Незавершенное строительство в	130	3 076 492	3 866 820
в том числе:			
объекты незавершенного строительства	131	2 751 775	3 567 457
оборудование к установке	132	324 465	297 365
приобретение объектов основных средств	133	252	1 998

Доходные вложения в материальные ценности	135	0	125 815
Долгосрочные финансовые вложения в том числе:	140	3 474 767	8 383 852
вклады в уставные капиталы других организаций	141	766 200	596 319
вклады в уставные капиталы дочерних организаций	142	418 939	428 905
вклады в уставные капиталы зависимых организаций	143	14 628	14 628
долгосрочные предоставленные займы	144	2 275 000	7 344 000
прочие долгосрочные финансовые вложения		0	0
Отложенные налоговые активы	145	43 600	45 865
Имущество, переданное в оперативное управление	146	0	0
Геолого-разведочные активы	147	2 557 301	2 511 288
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Беспроцентные займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	170	58 003	63 269
<i>Иные виды внеоборотных активов, существенные для отражения в балансе</i>		0	0
Расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	216	26 770	51 163
Долгосрочная дебиторская задолженность в том числе:	230	58 005	85 906
задолженность покупателей и заказчиков, в т.ч.	231	3 166	3 048
<i>задолженность дочерних обществ</i>	231.1	3 166	1 927
<i>задолженность зависимых обществ</i>	231.2	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	231.3	0	1 121
авансы выданные, в т.ч.	232	0	0
<i>задолженность дочерних обществ</i>	232.1	0	0
<i>задолженность зависимых обществ</i>	232.2	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	232.3	0	0
прочая дебиторская задолженность	233	54 839	82 858
<i>задолженность дочерних обществ</i>	233.1	0	0
<i>задолженность зависимых обществ</i>	233.2	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	233.3	54 839	82 858
Итого по разделу I	190	20 491 356	27 727 030
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы в	210	2 264 506	2 466 520
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	633 869	663 602
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	30 135	30 963
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 554 781	1 719 868
товары отгруженные	215	2 666	2 666
малоценные средства труда	217	12 312	9 264
расходы будущих периодов, которые будут списаны менее, чем через 12 месяцев	218	30 743	40 157
прочие запасы и затраты	219	0	0

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	151 740	212 151
Краткосрочная дебиторская задолженность в том числе:	240	2 059 035	3 346 601
задолженность покупателей и заказчиков, в т.ч.	241	1 514 213	2 391 548
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>241.1</i>	74 338	119 555
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>241.2</i>	4 165	8 619
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>241.3</i>	1 435 710	2 263 374
векселя к получению	242	0	0
авансы выданные, в т.ч.	243	389 176	660 551
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>243.1</i>	441	0
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>243.2</i>	99	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>243,3</i>	388 636	660 551
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	244	11 841	12 605
задолженность по налогам и сборам	245	1 087	2 723
прочая дебиторская задолженность	246	142 718	279 174
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>246.1</i>	137	292
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>246.2</i>	0	6 680
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>246.3</i>	142 581	272 202
Краткосрочные финансовые вложения в том числе:	250	12 867 543	11 975 008
краткосрочные займы	251	12 867 543	11 975 008
прочие финансовые вложения	252	0	0
Денежные средства в том числе:	260	8 669	141 475
расчетные счета	261	4 905	140 737
валютные счета	262	3 652	564
аккредитивы и иные средства, ограниченные в пользовании	263	0	0
касса	264	112	174
прочие денежные средства	265	0	0
<i>Иные виды оборотных активов, существенные для отражения в балансе</i>	266	0	0
Прочие оборотные активы	270	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	280	0	0
Итого по разделу II	290	17 351 493	18 141 755
БАЛАНС	300	37 842 849	45 868 785

ПАССИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 444	1 444
Собственные акции выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал в том числе:	420	2 109 595	2 007 477
результат переоценки	421	1 854 506	1 752 388
эмиссионный доход	422	255 089	255 089

Резервный капитал том числе:	В		
резервы, образованные в соответствии с законодательством	430	9 900	9 900
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) в том числе:	470	14 788 772	20 678 017
прошлых лет	421	14 788 772	11 078 118
отчетного периода	472	х	9 599 899
Итого по разделу III	490	16 909 711	22 696 838
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства том числе:	В		
долгосрочные кредиты	510	15 642 690	11 998 954
долгосрочные займы	512	0	270 702
Отложенные налоговые обязательства	515	845 301	949 179
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
Резервы по условным обязательствам	530	0	0
<i>Иные виды долгосрочных обязательств, существенные для отражения в балансе</i>	535	0	0
Итого по разделу IV	590	16 487 991	12 948 133
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты том числе:	В		
краткосрочные кредиты	610	1 625 724	5 340 477
краткосрочные займы	611	1 625 724	5 287 648
краткосрочные займы	612	0	52 829
Кредиторская задолженность в том числе:	620	2 766 500	4 736 643
задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в т.ч.	621	2 174 043	3 368 255
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>621.1</i>	1 331 957	2 618 128
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>621.2</i>	39 007	37 912
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>621.3</i>	803 079	712 215
векселя к уплате	622	0	0
задолженность перед персоналом организации	623	147 073	192 496
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624	46 495	43 025
задолженность по налогам и сборам	625	277 465	832 596
авансы полученные	626	35 802	37 000
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>626.1</i>	42	24 205
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>626.2</i>	0	186
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>626.3</i>	35 760	12 609
прочая кредиторская задолженность	627	85 622	263 271
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>627.1</i>	49 079	54 371
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>627.2</i>	0	0
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>627.3</i>	36 543	208 900
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	269
Доходы будущих периодов в том числе:	640	52 923	47 963
средства целевого финансирования	641	38 397	34 841
Резервы предстоящих расходов	650	0	98 462

<i>Иные виды краткосрочных обязательств, существенные для отражения в балансе</i>	655	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	670	0	0
Итого по разделу V	690	4 445 147	10 223 814
БАЛАНС	700	37 842 849	45 868 785

- - -

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	4	5
СПРАВОЧНО. Имущество и обязательства, учитываемые на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства в			
том числе:	910	8 374 833	8 382 173
по договору лизинга	911	0	0
основные средства переданные в лизинг, учитываемые на балансе лизингополучателя	912	0	0
общая сумма лизинговых платежей, к оплате	913	0	0
общая сумма лизинговых платежей, к получению	914	0	0
земельные участки на праве бессрочного использования	915	7 440 392	7 440 392
Износ жилищного фонда	919	263	392
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 905	37 976
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	72 103	72 154
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	122 611	141 496
Обеспечения обязательств и платежей выданные			
в том числе:	960	3 566 696	3 507 624
по собственным обязательствам	961	3 547 973	3 503 623
по обязательствам третьих лиц	962	18 723	4 001
обеспечения третьих лиц, выдаваемые под кредиты и займы организации	970	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	16 619
Условные активы	995	0	0
Условные обязательства с низкой и средней вероятностью	996	0	0
Материально-производственные запасы, не принадлежащие организации	997	0	0
Материально-производственные запасы, приняты в переработку	998	101 217	0
Ценные бумаги, не принадлежащие организации	999	0	0

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 9 месяцев 2008г.

Коды

Организация ОАО "Южный Кузбасс"	Форма № 2 по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	2008 09 30
Вид деятельности Обогащение угля	по ОКПО	26644096
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	4214000608
акционерная / частная	по ОКВЭД	10.10.21
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
	по ОКЕИ	384/385

ПОКАЗАТЕЛЬ	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	4	5
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) в том числе:	010	29 182 142	17 570 937
выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	011	8 197 862	4 548 918
продукции собственного производства		8 197 862	4 520 975
покупных товаров		0	27 943
выполнения работ		0	
оказания услуг		0	
прочая реализация		0	
выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	012	20 984 280	13 022 019
продукции собственного производства		19 752 962	11 895 113
покупных товаров		800 431	553 640
выполнения работ		0	
оказания услуг		429 409	573 265
прочая реализация		1 478	1
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе:	020	(12 041 990)	(9 264 150)
себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	021	(3 699 521)	(2 660 394)
продукции собственного производства		(3 699 521)	(2 636 022)
покупных товаров		-	(24 372)
выполнения работ		-	
оказания услуг		-	
прочая себестоимость		-	
себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	022	(8 342 469)	(6 603 756)
продукции собственного производства		(7 151 150)	(5 659 285)
покупных товаров		(785 031)	(520 462)

выполнения работ		-	
оказания услуг		(404 844)	(424 008)
прочая себестоимость		(1 444)	(1)
Валовая прибыль	029	17 140 152	8 306 787
Коммерческие расходы	030	(1 137 295)	(1 460 967)
Управленческие расходы	040	(1 708 375)	(1 354 927)
Прибыль (убыток) от продаж	050	14 294 482	5 490 893
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 082 328	13 185
Проценты к уплате	070	(714 648)	(204 829)
Доходы от участия в других организациях	080	7 446	51 199
Снижение стоимости активов прекращаемой деятельности	090	0	0
Прочие доходы	100	391 079	868 345
Прочие расходы	110	(2 198 768)	(970 864)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	12 861 919	5 247 929
Доход по отложенным налогам	141	2 265	(10 546)
Расход по отложенным налогам	142	(103 878)	(118 009)
Текущий налог на прибыль	150	(3 165 911)	(1 128 140)
Единый налог на вмененный доход	151	0	0
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	152	7 605	(32 937)
Прочие аналогичные платежи из прибыли	155	(2 101)	(52 904)
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	190	9 599 899	3 905 393
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (дополнительный налоговый расход)	200	181 781	2 068
Условный расход по налогу на прибыль	201	3 085 744	1 251 823
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	0	0

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	Код	Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1		3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2 425	29 714	11 552	15 736
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	19 063	31 809	297 428	30 428
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	1 474	464	222	123
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	0	391 493	21 362	0
Отчисления в оценочные резервы	270	X	142 622	X	70 509

Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	2	2 109	591	92

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на __31 ДЕКАБРЯ 2007 года

СВОД по ОАО "Южный Кузбасс"	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ
	Дата (год, месяц, число)	710001
Организация	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения : <i>тыс.руб</i>	по ОКЕИ	384/385
Местонахождение (адрес)	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	7
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	233	241
Основные средства	120	11 241 487	12 619 696
в т.ч. земельные участки и объекты природопользования	121	36 454	37 553
маш., оборуд-ния, трансп. ср-ва и проч	122	11 205 033	12 582 143
Незавершенное строительство	130	2 092 213	3 257 812
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 236 437	3 492 559
Отложенные налоговые активы	145	53 188	52 539
Прочие внеоборотные активы	150	2 649 605	2 589 589
ИТОГО по разделу I	190	28 273 163	22 012 436
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 642 616	2 445 789
в том числе:			
сырье, матер и другие аналогичные ценности	211	662 513	695 724

животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	101	30 135
готовая прод-ия и товары для перепрод	214	954 982	1 682 499
товары отгруженные	215	3 582	2 666
расходы будущих периодов	216	21 438	34 765
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	517 809	159 323
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	99 030	109 902
в т.ч. покупатели и заказчики	231	4 819	3 166
авансы выданные	232	0	0
прочие дебиторы	233	94 211	106 736
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 116 876	3 513 251
в т.ч. покупатели и заказчики	241	2 199 081	2 840 880
авансы выданные	242	625 041	398 097
прочие дебиторы	243	292 754	274 274
Краткосрочные финансовые вложения	250	100 421	12 867 543
Денежные средства	260	34 573	17 960
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	5 511 325	19 113 768
БАЛАНС	300	33 784 488	41 126 204

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		3	
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	305 398	295 608
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(215 761)	-
Добавочный капитал	420	2 556 257	2 482 116
Резервный капитал	430	9 915	9 915
в том числе:		0	0
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	9 915	9 915
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	10 694 259	17 136 321
ИТОГО по разделу III	490	13 350 068	19 923 960

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	5 084 930	15 642 690
Отложенные налоговые обязательства	515	684 799	933 281
Прочие долгосрочные обязательства	520	5 419 333	0
ИТОГО по разделу IV	590	11 189 062	16 575 971
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	193 409	1 629 392
Кредиторская задолженность	620	8 991 616	2 942 948
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 110 968	2 280 169
задолженность перед персоналом организации	622	135 230	163 853
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	171 409	67 910
задолженность по налогам и сборам	624	200 763	304 799
авнсы полученные	625	55 764	36 931
прочие кредиторы	626	6 317 482	89 286
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1	0
Доходы будущих периодов	640	60 332	53 933
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	9 245 358	4 626 273
БАЛАНС	700	33 784 488	41 126 204
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	11 838 026	10 559 479
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 642	34 533
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	90 710	85 514
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	62 571	122 611
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 270 940	3 566 925
Износ жилищного фонда	970	92	263
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2 0 0 7 год

СВОД по ОАО "Южный Кузбасс"

КОДЫ

710002

Организация

Идентификационный номер

налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица изм : *тыс.руб*

Местонахождение (адрес)

384/385

ПОКАЗАТЕЛЬ	Код показателя	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
НАИМЕНОВАНИЕ	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	28 058 690	27 313 951
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(14 474 972)	(21 455 211)
Валовая прибыль	029	13 583 718	5 858 740
Коммерческие расходы	030	(2 056 623)	(442 907)
Управленческие расходы	040	(2 198 397)	(2 281 307)
Прибыль (убыток) от продаж	050	9 328 698	3 134 526
Прочие доходы и расходы		-	-
Проценты к получению	060	108 865	33 652
Проценты к уплате	070	(337 568)	(278 303)
Доходы от участия в др. орг-ях	080	51 318	178 718
Прочие доходы	090	30 458 929	5 789 613
Прочие е расходы	100	(30 636 499)	(6 557 465)
Прибыль (убыт) до налогообложения	140	8 973 743	2 300 741
Отложенные налоговые активы	141	(649)	(49 712)
Отложенные налог обязательства	142	(248 483)	(356 157)
Текущий налог на прибыль	150	(1 865 455)	(259 570)

Штрафные санкции по налоговому законодательству, налог на прибыль по уточненным декларациям	180	(53 571)	(2 057)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	6 805 585	1 633 245
СПРАВОЧНО		-	-
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(64 356)	304 794
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 год

Организация **СВОД по ОАО "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

сводная отчетность по компанииЕдиница изм : **тыс.руб**Местонахождение
(адрес) **г.Междуреченск, ул. Юности, 6**Форма № 3
по ОКУДДата (год,
месяц,
число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по
ОКОПФ/ОК
ФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710003

384

I. Изменения капитала

Показатель наименование	Код показателя	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	244 433	3 118 823	9 847	8 478 263	11 851 366
2006 г (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	244 433	3 118 823	9 847	8 478 263	11 851 366

Результат от пересчета иностранных валют	023	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	025	X	X	X	1 633 245	1 633 245
Дивиденды	026	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	68	(68)	-
Увеличение величины капитала за счет:		-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	X	X	X	-
реорганизации юр. лица	043	79	1 169 764	2 201	1 739 396	2 911 440
выбытие ОС	044		54	X	92 520	92 574
	045	-	X	X	X	-
	046	-	X	X	X	-
Уменьшение величины капитала за счет:		-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	051		X	X	X	-
уменьшения количества акций	052	(1)	X	X	X	(1)
реорганизации юр. лица	053	(977)	(1 169 764)	(2 201)	(1 889 151)	(3 062 093)
выбытие ОС	054	-	(92 520)	X	(54)	(92 574)
использование прибыли прошлых лет	055	-	X	X	(81 869)	(81 869)
	056	-	X	X	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	243 534	3 026 357	9 915	9 972 282	13 252 088
2007 г (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X	-	X	-	-
Результат от переоценки обязательств и долгосрочных вложений	063	-	-	-	278 205	278 205
Приведено в соответствие(другие источники в нераспред.прибыль)	064	8	(470 100)	-	471 840	1 748
Остаток на 1 января отчетн. года	100	305 398	2 556 257	9 915	10 694 259	13 565 829
Результат от пересчета иностранных валют	103	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	105	X	X	X	6 805 585	6 805 585
Дивиденды	106	X	X	X	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X		-	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска	121		X	X	X	-

акций						
увеличения номинальной стоимости акций	122		X	X	X	-
реорганизации юр. лица	123	6	89 933	31	610 460	700 430
выбытие ОС	124	-	9	-	49 603	49 612
взнос в уставный капитал	125	17 000	-	-	-	17 000
создание юр. лица	126	100	-	-	-	100
доведение стоимости уставного капитала до величины чистых активов	127	-	-	-	26 328	26 328
Уменьшение величины капитала за счет:		-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	131	(466)	X	X	X	(466)
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юр. лица	133	(103)	(114 480)	(31)	(670 508)	(785 122)
выбытие ОС	134	-	(49 603)	-	(9)	(49 612)
использование прибыли прошлых лет	135	-	-	-	(379 397)	(379 397)
доведение стоимости уставного капитала до величины чистых активов	136	(26 327)	-	-	-	(26 327)
Остаток на 31 декабря отчет.года	140	295 608	2 482 116	9 915	17 136 321	19 923 960

II.
Резервы

Показатель Наименование	Код	Остаток	Поступи ло	Используй ва но	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		7 714	2 201	-	9 915
данные отчетного года		9 915	31	(31)	9 915
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					

данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	
Оценочные резервы: по сомнительной задолженности					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		9 799	79 680	(75 130)	14 111
данные отчетного года		14 111	75 442	(77 682)	10 785
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов: <i>Резерв на выслугу лет</i>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года			108 973	(108 973)	-
данные отчетного года			116 127	(116 127)	-
			-	-	-
(наименование резерва)			-	-	-
данные предыдущего года			-	-	-
данные отчетного года			-	-	-
(наименование резерва)				-	
данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	
(наименование резерва)				-	
данные предыдущего года				-	
данные отчетного года				-	

Справки

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	13 410 400		19 977 893	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	76 302	40 309		15
в том числе:					

возмещение % по инвестиционным кредитам		76 302	40 309		
медикаменты от ФОМС					15
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 год

Форма № 4 по
ОКУД
Дата (год, месяц,
число)

Организация *СВОД по ОАО "Южный
Кузбасс"*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

сводная отчетность по компании

Единица изм : *тыс.руб*

Местонахождение

(адрес) *г.Междуреченск, ул. Юности, 6*

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710004

384

ПОКАЗАТЕЛЬ НАИМЕНОВАНИЕ	Код показателя	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	34 571	17 364
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	30 728 872	22 581 774
Средства, полученные от операций с иностранной валютой	030	17 430 828	5 157 144
Авансы полученные от покупателей и заказчиков	040	236 302	77 997
Прочие доходы	050	428 459	984 498
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(13 819 673)	(14 703 504)

на оплату труда	160	(2 619 486)	(2 219 641)
на выплату дивидендов, процентов	170	(342 931)	(346 532)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 800 488)	(2 421 197)
на покупку валюты	182	(17 408 839)	(5 116 894)
на авансы поставщикам и подрядчикам	183	(2 014 705)	(1 666 052)
на прочие расходы	190	(1 670 032)	(565 900)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	7 148 307	1 761 693
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		-	-
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 059	54 660
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	604	7 714
Полученные дивиденды	230	46 909	178 718
Полученные проценты	240	24 598	91
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	942 449	14 838
	280		
Приобретение дочерних организаций		(179 153)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 320 789)	(1 520 224)
Приобретение ценных бумаг и иных финан.вложений	300	(2 498)	(623 686)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(15 998 272)	(768)
Авансы поставщикам и подрядчикам	311	(1 509 996)	(2 102 569)
		-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(18 995 089)	(3 991 226)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			

Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	17 280 261	4 029 895
	370	-	-
	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(5 315 568)	(1 775 661)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(134 522)	(6 181)
Погашение % по займам	401	-	(1 313)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	11 830 171	2 246 740
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(16 611)	17 207
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	17 960	34 571
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(8 259)	(61 483)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

з а 2 0 0 7 год

Организация **СВОД по ОАО "Южный Кузбасс"**Идентификационный номер налогоплательщикаВид деятельностиОрганизационно-правовая форма/форма собственности**сводная отчетность по компании**Единица изм : **тыс.руб**

Местонахождение

(адрес) **г.Междуреченск, ул. Юности, 6**

Форма № 5

по ОКУД

Дата (год,

месяц,

число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/О

КФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710005

384

Нематериальные активы

Показатель наименование	Код пока- зателя	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	261	363	-	624
в том числе:				-	
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	261	0	-	261
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	-	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	-	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	-	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	-	0
Организационные расходы	020	0	13	-	13
Деловая репутация организации	030	0	0	-	0
НИОКР технология регенерации шлам.воды	031	0	350	-	350
Прочие	040	0	0	-	0

Показатель наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов-всего	050	28	383
в том числе :		0	0
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	051	28	33
НИОКР технология регенерации шлам.воды	052	0	350

Основные средства

Показатель наименование	Код показателя	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетно го периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 691 897	288 685	(87 946)	1 892 636
Сооружения и передаточные устройства	111	2 481 510	901 018	(504 077)	2 878 451
Машины и оборудование	112	7 362 284	2 327 536	(423 762)	9 265 928
Транспортные средства	113	2 182 390	595 301	(206 382)	2 567 799
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	46 699	11 844	(8 826)	49 717
Рабочий скот	115	0	0	0	0

Продуктивный скот	116	0	0	0	0
Многолетние насаждения	117	0	0	0	0
Другие виды основных средств	118	4 390	130	268	4 252
Земельные участки и объекты природопользования	119	36 454	2 661	(1 562)	37 553
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	13 805 624	4 127 175	(1 232 287)	16 696 336

Показатель наименование	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 564 137	4 076 640
в том числе:		0	0
зданий и сооружений	141	424 590	645 533
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в	142	2 118 780	3 404 142
других	143	20 767	26 965
Передано в аренду объектов ОС - всего	150	2 128 810	980 577
в том числе:		0	0
здания	151	78 418	43 075
сооружения	152	10 856	8 893
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в	153	2 038 997	927 272
другие	154	539	1 337
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	216 175	252 969
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	11 838 026	10 559 479
в том числе:		0	0
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в		2 832 656	855 646
зданий и сооружений		107 444	38 460
другие		8 897 926	9 665 373
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе гос. регистрации	165	330 629	22 476
Справочно.	Код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов ОС в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	52 987	251 753

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель Наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетно го периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	0	0	-	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	0	0	-	0
		0	0	-	0
Прочие	230	0	0	-	0
Итого	240	0	0	-	0
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Показатель наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетно го периода
1	2	3	4	5	6
Всего : в т.ч.	310	3 676	3 017	(2 600)	4 093
Изучение новых технологий производства ВВ		1118	91	(85)	1124
Проект по безопасной доработки угля		2558	2926	(2 515)	2969
Справочно.			Код	На начало отчетного года	На конец отчетно го периода
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исслед., опытно-конструк.и технологическим работам			320	1 521	3 141
			Код	За отчетный период	За аналог период предыду щего года
1			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			330	769	

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель Наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетно го периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего :	410				
в том числе:					
Справочно.			Код	На начало отчетного года	На конец отч.пер иода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	82 585	158 215
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	563	415

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетно го периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы) других организаций - всего	510	12 236 437	1 217 559	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	11 931 902	451 172	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	421	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	421	0
Предоставленные займы	525	0	2 275 000	100 000	12 867 543
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	12 236 437	3 492 559	100 421	12 867 543
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	304 237	766 200	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	304 237	766 200	0	0
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	278 897	461 963	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

Показатель	наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1		2	3	4
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная - всего		610	3 116 876	3 513 251
в том числе:			0	0
расчеты с покупателями и заказчиками		611	2 199 081	2 840 880
авансы выданные		612	625 041	398 097
прочая		613	292 754	274 274
долгосрочная - всего		620	99 030	109 902
в том числе:			0	0
расчеты с покупателями и заказчиками		621	4 819	3 166
авансы выданные		622	0	0
прочая		623	94 211	106 736
Итого		630	3 215 906	3 623 153
Кредиторская задолженность:				
краткосрочная - всего		640	9 185 025	4 572 340
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками		641	2 110 968	2 280 169
авансы полученные		642	55 764	36 931
расчеты по налогам и сборам		643	200 763	304 799
кредиты		644	5 251	1 625 724
займы		645	188 158	3 668
прочая		646	6 624 121	321 049
долгосрочная - всего		650	11 189 062	16 575 971

в том числе:		0	0
кредиты	651	2 335 338	15 642 690
займы	652	2 749 592	0
ОНО	653	684 799	933 281
Прочие долгосрочные обязательства	654	5 419 333	0
Итого	660	20 374 087	21 148 311

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	10 917 233	15 679 027
Затраты на оплату труда	720	2 701 612	2 015 936
Отчисления на социальные нужды	730	705 234	538 517
Амортизация	740	1 589 972	999 891
Прочие затраты	750	2 772 654	4 372 118
Итого по элементам затрат	760	18 686 705	23 605 489
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):		0	0
незавершенного производства	765	30 034	101
расходов будущих периодов	766	13 327	46 818
резервов предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	0	62 658
в том числе:		0	0
векселя	811	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	62 571	59 953
из него:		0	0
объекты основных средств	821	62 571	59 953
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
		0	0
		0	0
Выданные - всего	830	42 007	3 566 925
в том числе:		0	0
векселя	831	0	0
Имущество, переданное в залог	840	2 228 933	0

из него:		0	0
объекты основных средств	841	2 228 933	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	0	0
		0	0
		0	0

Государственная помощь

Показатель наименование	Код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	76 302		41 550	
в том числе:		0		0	
Возврат %% по инвестиционным кредитам		76 302		41 550	
		0		0	
		0		0	
		0		0	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					
	921				

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

За отчетный период изменений в учетную политику Эмитента не вносилось.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общий объем продаж на экспорт за 3 квартал 2008 года составил 2 199 599 тыс. руб., 22% от общей выручки. Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 23,9%

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверщенного финансового года

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на	Сумма начисленной амортизации на	Остаточная стоимость на 30.09.08г. (тыс.руб.)
---	---	--	---

	30.09.08г. (тыс.руб.)	30.09.08г. (тыс.руб.)	
Жилищный фонд	25 242	396	24 846
Здания	1 891 910	143 750	1 748 160
Земельные участки	35 454		35 454
Сооружения	2 545 461	396 162	2 149 298
Итого	4 498 067	540 308	3 957 758

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

Эмитент не участвовал.

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 капитала эмитента (руб.): **1 444 368,68**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общий объем (руб.): **1 444 368,68**

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции:

общий объем (руб.): **0**

доля в уставном капитале: **0 %**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Отчетный период	Размер и структура уставного капитала эмитента на дату начала отчетного периода АОИ (руб.)	Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента	Дата составления и № протокола	Размер уставного капитала после каждого изменения АОИ (руб.)
2002г.	845 436	Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 19.08.2002г.	1 001 534
2003г.	1 001 534	Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 28.11.2002	1 861 854
2004г.	1 861 854	Годовое общее собрание	Б/н от 25.06.2004	1 868 554

		акционеров ОАО «Южный Кузбасс»		
2005г.	1868554	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 09.09.2005	1 881 186,12
2006г.	1 881 186,12	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 20.01.2006	1 895 632,04
29.09.2006	1 895 632,04	ч. 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» об аннулировании (погашении) акций		1 880 286,28
2007г.	1 880 286,28	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	б/н от 11.06.2006 б/н от 09.08.2006	1 903 884,16
1кв. 2007г.	1 903 884,16	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	б/н от 11.06.2006 б/н от 09.08.2006	1 910 443,32
3кв. 2007г.	1 910 443,32	Внеочередное общее собрание акционеров	б/н от 27.08.2007	1 444 368,68

В отчетном квартале изменений размера уставного капитала эмитента не было.

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

Прибыль (доход), остающаяся у общества после уплаты налогов и сборов в бюджет и внебюджетные фонды, поступает в полное его распоряжение и используется обществом самостоятельно.

Резервный фонд общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества и выкупа акций общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд не может быть использован для других целей.

Наименование показателя	3 квартал 2008 г.
Размер резервного фонда (тыс. руб.)	9 900
Размер резервного фонда в процентах от уставного капитала, %	685,6

Размер фонда, установленный учредительными документами: **568 690 руб.**

Размер резервного фонда на 30 сентября 2008 года: **9 899 685 руб.**

В течение 3 квартала 2008 г. отчислений в фонд и использование средств фонда не производилось.

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): Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в печатном издании - газете «Знамя шахтера в новом тысячелетии»

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания), а также порядок направления (предъявления) таких требований: Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

Если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено простым письмом или иным простым почтовым отправлением, датой предъявления такого требования, указанное на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату получения почтового отправления, а в случае, если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено заказным письмом или иным регистрируемым почтовым отправлением, - дата вручения почтового отправления под расписку. Если требование о проведении внеочередного общего собрания вручено под роспись, датой предъявления такого требования является дата вручения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания): Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года. Дата проведения общего собрания акционеров определяется Советом директоров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания), а также порядок внесения таких предложений: Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров и ревизионную комиссию и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в общество не позднее 30 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества, определенный в уставе 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 должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата и наименование органа, для избрания в который он предлагается. Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания), а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): Акционеры предприятия вправе ознакомиться с информацией (материалами) предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания). К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества,

относятся годовые отчеты, годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора и заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров и ревизионную комиссию общества, в аудиторы общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, утверждаемых общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров.

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.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

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

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Взрывпром Юга Кузбасса»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 101**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81,21%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **81,21 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Разрез Томусинский».**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74,4723%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **85,67 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское энергоуправление»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томусинское энергоуправление»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **73,4231%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **64,94 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

4. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Усинское энергоуправление»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Усинское энергоуправление»**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **100 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

5. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинский ремонтно-механический завод»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25,0008%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **33,3348 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

6. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39,9614%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **45,4914 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Русско-итальянская компания по телефонизации»»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Чехова, 9**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **35,28%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **35,28 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

8. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченский информационный дом»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «МИД»**

Место нахождения: **Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Интернациональная, 37а**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охрannое предприятие «Альфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «Альфа».**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ОАО «Шахта им. В.И. Ленина», АБК-2**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоучасток Урегольский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахтоучасток Урегольский».**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Мыски, ул. Осенняя, д. 3.**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Транскол»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Транскол»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Невская, д. 1а**доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *нет*

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Не имеется.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Не имеется

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость: *0,04 руб.*

Количество акций, находящихся в обращении: *36 109 217 (тридцать шесть миллионов сто девять тысяч двести семнадцать) штук.*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

Распоряжением РО ФКЦБ России в Сибирском федеральном округе от 11.12.2003 № 2594р осуществлено объединение выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в результате которого аннулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс»:

- 39-1п-01005 от 19.04.1996;*
- 39-1п-01092 от 14.12.1996;*
- 1-04-10591-F от 19.05.2000;*
- 1-05-10591-F от 24.08.2001;*
- 1-06-10591-F от 23.09.2002;*
- 1-07-10591-F от 13.02.2003;*

указанным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» присвоен государственный регистрационный номер 1-02-10591-F от 11.12.2003 года.

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 01.02.2005г. №309пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-006D от 26.08.2004 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 29.10.2004, с 01.02.2005г. аннулирован индивидуальный номер (код) 006D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 01.03.2005г. №262пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-007D от 13.10.2005 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 30.11.2005, с 01.03.2006г. аннулирован индивидуальный номер (код) 007D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 01.03.2005г. №264пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-008D от 13.10.2005 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 30.11.2005, с

обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 05.02.2007г. № 132пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-018D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 018D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 05.02.2007г. № 137пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-019D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 019D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 23.05.2007г. № 808пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-014D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 20.02.2007, с 23.05.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 014D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 23.05.2007г. № 809пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-013D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 20.02.2007, с 23.05.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 013D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

В соответствии с Приказом РО ФСФР в СФО от 05.10.2007 № 1677пзн на основании уведомления ОАО «Южный Кузбасс» о погашении обыкновенных именных бездокументарных акций с государственным регистрационным номером 1-02-10591-Fи решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Южный Кузбасс» 10.08.2007г. (протокол б/н от 27.10.2007г), внесены изменения в реестр эмиссионных ценных бумаг в части погашения 11 651 866 штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Южный Кузбасс» с государственным регистрационным номером 1-02-10591-F.

1. Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *0.04 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *36 104 217 (тридцать шесть миллионов сто четыре тысячи двести семнадцать) штук.*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: *1-02-10591-F от 11.12.2003г.*

Количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска по состоянию на 31.12.2007г.:
нет

Количество объявленных акций: *2 967 079 992 (два миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов семьдесят девять тысяч девятьсот девяносто две) штуки*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *нет*

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

Права владельца акций данной категории (типа):

В соответствии с Уставом общества акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:

Пункт 8.1.4. Акционеры не отвечают по обязательствам общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Пункт 8.1.5. Акционеры, не полностью оплатившие акции при их размещении, несут солидарную ответственность по обязательствам общества в пределах неоплаченной части стоимости принадлежащих им акций

Пункт 8.1.7. Акционер общества освобожден от обязанности, предусмотренной пунктом 2 статьи 80 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Пункт 8.1.8. Общие права владельцев акций всех категорий (типов):

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и общества;*
- акционеры общества имеют 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 (типа);*
- 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 (типа). 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 (типа);*
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;*
- получать часть имущества общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);*
- иметь доступ к документам общества в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;*
- передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;*
- обращаться с исками в суд;*
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством, уставом и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Пункт 8.2.1. Каждая обыкновенная акция общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Пункт 8.2.2 Акционеры - владельцы обыкновенных акций общества могут в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, также имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации общества - право на получение части его имущества.

Пункт 8.2.3. Акционеры – владельцы обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов только после владельцев привилегированных акций, размер дивидендов по которым определен в Уставе общества.

Пункт 8.2.4. Акционеры- владельцы обыкновенных акций участвуют в распределении имущества общества в случае его ликвидации в порядке третьей очереди, после выплат по акциям, которые должны быть выплачены в соответствии с разделом 10 настоящего устава.

Пункт 8.4.1. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания либо по отдельным вопросам, оговоренным в федеральном законе.

Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания является: полностью оплаченная обыкновенная акция, кроме акций, находящихся в распоряжении общества; привилегированная акция, размер дивиденда, по которой определен в уставе, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям этого типа (кроме случаев, установленных законом).

Пункт 8.4.4. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания, предоставляют их владельцу право:

- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- выдвигать кандидатов в органы общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;*
- вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;*
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;*
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;*
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;*
- требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;*
- осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством.*

Пункт 10.7. Акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 2 статьи 79 ФЗ «Об акционерных обществах», если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки, либо не принимали участие в голосовании по этим вопросам;

внесения изменений и дополнений в устав общества и утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

Пункт 10.8. Список акционеров, имеющих право требовать выкупа обществом принадлежащих им акций, составляется на основании данных реестра акционеров общества на день составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» может повлечь возникновение права требовать выкупа акций.

Пункт 10.9 Выкуп акций обществом осуществляется по цене, определенной советом директоров общества, но не ниже рыночной стоимости, которая должна быть определена независимым оценщиком без учета ее изменения в результате действий общества, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Пункт 13.4.1 Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров и ревизионную комиссию и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в общество не позднее 30 дней после окончания финансового года.

Пункт 13.4.2. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер)

общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества, определенный в уставе общества.

Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Пункт 13.5.1. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

Пункт 16.5. Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров общества, единоличному исполнительному органу общества (генеральному директору) в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 71 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Пункт 17.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется по итогам деятельности общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров общества или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций общества.

Пункт 18.4. Лицо, зарегистрированное в реестре акционеров общества, обязано своевременно информировать держателя реестра акционеров общества об изменении своих данных. В случае непредставления им информации об изменении своих данных, общество и регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки.

Пункт 18.5. Внесение записи в реестр акционеров общества осуществляется по требованию акционера или номинального держателя акций не позднее трех дней с момента представления документов, предусмотренных правовыми актами Российской Федерации.

Пункт 18.6. Отказ от внесения записи в реестр акционеров общества не допускается, за исключением случаев, предусмотренных правовыми актами Российской Федерации. В случае отказа от внесения записи в реестр акционеров общества, держатель указанного реестра не позднее пяти дней с момента предъявления требования о внесении записи в реестр акционеров общества направляет лицу, требующему внесения записи, мотивированное уведомление об отказе от внесения записи.

Отказ от внесения записи в реестр акционеров может быть обжалован в суд. По решению суда регистродержатель общества обязан внести в указанный реестр соответствующую запись.

Пункт 23.1. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах». К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций общества.

Пункт 23.2. Документы, предусмотренные пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», должны быть предоставлены обществом в течение 7 дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Пункт 26.11. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:

- в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии с настоящим Уставом;
- во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям и выплачивается номинальная стоимость привилегированных акций;

- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных акций и привилегированных акций с учетом выплаченного ранее номинала привилегированных акций.

Пункт 26.12. Распределение имущества каждой очереди осуществляется после полного распределения имущества предыдущей очереди.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной настоящим Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам - владельцам привилегированных акций, то имущество распределяется между акционерами - владельцами привилегированных акций пропорционально количеству принадлежащих им акций.

В соответствии с законом РФ «Об акционерных обществах» акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:

ст.25. п.3 абз.2. Дробная акция предоставляет акционеру - ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

ст.46. Держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.

ст.49. п.7. Акционер вправе обжаловать в суд решение, принятое общим собранием акционеров с нарушением требований настоящего Федерального закона, иных правовых актов Российской Федерации, устава общества, в случае, если он не принимал участия в общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и указанным решением нарушены его права и законные интересы. Такое заявление может быть подано в суд в течение шести месяцев со дня, когда акционер узнал или должен был узнать о принятом решении. Суд вправе с учетом всех обстоятельств дела оставить в силе обжалуемое решение, если голосование данного акционера не могло повлиять на результаты голосования, допущенные нарушения не являются существенными и решение не повлекло причинения убытков данному акционеру.

ст.51. п.4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

ст.72. п.4. абз.3. Каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их. В случае, если общее количество акций, в отношении которых поступили заявления об их приобретении обществом, превышает количество акций, которое может быть приобретено обществом с учетом ограничений, установленных настоящей статьей, акции приобретаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

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)

Не имеется.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении *В обращении ценных бумаг эмитента, за исключением акций, не имеется.*

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

Не имеются.

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

Эмитент облигации не размещает.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Выпуски облигаций не производились

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Выпуск облигаций не производился.

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

лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:

Регистратор

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Регистратор НИКойл»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Регистратор НИКойл»*

место нахождения регистратора: *107045, Россия, г. Москва, Последний переулок, д. 5, строение 1.*

почтовый адрес: *125993, Россия, г. Москва, 3-я улица Ямского поля, д. 28*

Тел.: *(495) 755-91-73* Факс: *(495) 755-90-77*

Адрес электронной почты: *rcnikoil@rcnikoil.ru*

Лицензия:

Номер лицензии: *10-000-1-00290*

Дата выдачи: *17.06.2003*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *02.09.2008г.*

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Не имеется

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

Налогообложение дохода эмитента по размещаемым ценным бумагам производится в соответствии с «Налоговым кодексом РФ (вторая часть)» от 5 августа 2000г. №117-ФЗ (в ред. 17.05.2007г.):

Глава 25.

Статья 251. Доходы, не учитываемые при определении налоговой базы

Федеральным законом от 3 ноября 2006 г. N 175-ФЗ в пункт 1 статьи 251 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2007 г., но не ранее чем по истечении одного месяца со дня официального опубликования названного Федерального закона

См. текст пункта в предыдущей редакции

1. При определении налоговой базы не учитываются следующие доходы:

3) в виде имущества, имущественных прав или неимущественных прав, имеющих денежную оценку, которые получены в виде взносов (вкладов) в уставный (складочный) капитал (фонд) организации (включая доход в виде превышения цены размещения акций (долей) над их номинальной стоимостью (первоначальным размером);

Федеральным законом от 6 июня 2005 г. N 58-ФЗ в статью 277 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу по истечении одного месяца со дня официального опубликования названного Федерального закона и распространяющиеся на правоотношения, возникшие с 1 января 2005 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 277. Особенности определения налоговой базы по доходам, получаемым при передаче имущества в уставный (складочный) капитал (фонд, имущество фонда)

1. При размещении эмитированных акций (долей, паев) доходы и расходы налогоплательщика-эмитента и доходы и расходы налогоплательщика, приобретающего такие акции (доли, паи) (далее в настоящей статье - акционер (участник, пайщик), определяются с учетом следующих особенностей:

1) у налогоплательщика-эмитента не возникает прибыли (убытка) при получении имущества (имущественных прав) в качестве оплаты за размещаемые им акции (доли, паи);

Налогообложение доходов физических лиц по размещенным ценным бумагам производится в соответствии с «Налоговым кодексом РФ (вторая часть)» от 5 августа 2000г. №117-ФЗ (в ред. 17.05.2007г.):

Глава 23. НАЛОГ НА ДОХОДЫ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Статья 207. Налогоплательщики

Федеральным законом от 27 июля 2006 г. N 137-ФЗ в статью 207 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2007 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

1. Налогоплательщиками налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налогоплательщики) признаются физические лица, являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации, а также физические лица, получающие доходы от источников в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Федеральным законом от 6 августа 2001 г. N 110-ФЗ в статью 208 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2002 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 208. Доходы от источников в Российской Федерации и доходы от источников за пределами Российской Федерации

1. Для целей настоящей главы к доходам от источников в Российской Федерации относятся:

1) дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в Российской Федерации;

Федеральным законом от 6 августа 2001 г. N 110-ФЗ статья 214 настоящего Кодекса изложена в новой редакции, вступающей в силу с 1 января 2002 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 214. Особенности уплаты налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации

Сумма налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налог) в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:

1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;

2) если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса, в порядке, предусмотренном статьей 275 настоящего Кодекса.

Федеральным законом от 16 мая 2007 г. N 76-ФЗ в статью 224 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2008 г.

См. текст статьи в будущей редакции

Федеральными законами от 29 июля 2004 г. N 95-ФЗ и от 20 августа 2004 г. N 112-ФЗ в статью 224 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2005 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 224. Налоговые ставки

3. Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.

4. Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов.

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

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2002 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**
Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **25.06.2002г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **4 227 180**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **4 660 193.05**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2003 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **20.06.2003г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **5 039 849**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **5 034 848**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2004 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **25.06.2004г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **9 342 770**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **9 309 270.**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

За 2005г. общим собранием акционеров было принято решение дивиденды не выплачивать.

За 2006г. общим собранием акционеров было принято решение дивиденды не выплачивать.

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **1 квартал 2008 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **30.06.2008г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **105 рублей 59 копеек**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **3 812 772 223 рубля 03 копейки**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **3 761 587 769 рублей 69 копеек**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

8.10. Иные сведения

Прочей существенной информации об эмитенте и его ценных бумагах не имеется.

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

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.