

# 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: 10591-F***

**за 3 квартал 2010 г.**

Место нахождения эмитента: **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

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

Первый заместитель управляющего директора ОАО "Южный Кузбасс", действующий на основании доверенности от 01.11.2010

\_\_\_\_\_ Попов С.В.  
подпись

Дата: 10 ноября 2010 г.

Главный бухгалтер

Дата: 10 ноября 2010 г.

\_\_\_\_\_ Князева С.А.  
подпись

Контактное лицо: **Тарасова Светлана Викторовна, Ведущий специалист отдела движения акционерного капитала**

Телефон: **(38475) 7-25-21**

Факс: **(38475) 7-20-05**

Адрес электронной почты: **tarasovasv@kuz.rikt.ru**

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

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	10
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.....	12
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	12
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. 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 .....	14
2.5.1. Отраслевые риски .....	14
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	14
2.5.3. Финансовые риски .....	15
2.5.4. Правовые риски.....	16
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	17
III. Подробная информация об эмитенте .....	17
3.1. История создания и развитие эмитента.....	17
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	17
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	18
3.1.4. Контактная информация.....	18
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	19
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	23
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	27
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	27
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	49
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	51
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	51
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 .....	58
3.6.1. Основные средства.....	58
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	58
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	58
4.1.1. Прибыль и убытки .....	59
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	59
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	59
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	60
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	60
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	61
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	62
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	62
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	62
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	64
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	65
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.....	66
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	66
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	69
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	69
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	75
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	76
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	76
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	77
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	78
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	80
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	81
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	81
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	81
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	81
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 .....	81
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	83
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	83
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.....	83
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	85
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	86
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	87
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	88
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.....	88

7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	93
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	93
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	93
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	93
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	93
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	93
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	93
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	94
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	94
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	94
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...95	
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	97
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	98
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	98
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	101
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	101
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	101
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) ..101	
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	102
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	102
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	102
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	102
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	102
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	102
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	103
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	103
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	104
8.10. Иные сведения .....	104
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	104

## 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.

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

## **1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зюзин Игорь Владимирович (председатель)	1960
Ипеева Ирина Николаевна	1963
Коцкий Александр Николаевич	1957
Скулдицкий Виктор Николаевич	1958
Никишичев Борис Григорьевич	1946
Шмохин Александр Васильевич	1942
Дронов Владимир Николаевич	1954

Единоличный исполнительный орган эмитента

*Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации*

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами **Указанная лицензия отсутствует**

Состав совета директоров управляющей организации **Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Никишичев Борис Григорьевич	1946

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

## **1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал ОАО "Углеметбанк" г. Новокузнецк**

Место нахождения: **654000, г. Новокузнецк, пр. Кирова, 25а**

ИНН: **4214005204**

БИК: **043209766**

Номер счета: **40702810101080000254**

Корр. счет: **30101810600000000766**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк**

Место нахождения: **654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а**

ИНН: **4214005204**

БИК: **043209766**

Номер счета: **40702840101081000003**

Корр. счет: **30101810600000000766**

Тип счета: **транзитный валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк**

Место нахождения: **654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а**

ИНН: **4214005204**

БИК: **043209766**

Номер счета: **40702840801080000003**

Корр. счет: **30101810600000000766**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Углеметбанк" г. Челябинск**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Углеметбанк" Челябинск**

Место нахождения: **453130, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, д. 176**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047528989**

Номер счета: **40702810700000000407**

Корр. счет: **30101810200000000989**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк Австрия»**

Сокращенное фирменное наименование: **Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»**

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

ИНН: **7744000302**

БИК: **045004799**

Номер счета: **40702810807000407003**

Корр. счет: **30101810300000000799**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ Открытое акционерное общество филиал г. Кемерово**

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

Место нахождения: **650099, г. Кемерово, ул.Н.Островского, 12**

ИНН: **7702070139**

БИК: **043207756**

Номер счета: **40702810700430000015**  
Корр. счет: **30101810700000000756**  
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Юникредит банк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Юникредит банк"**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Пречистенская наб., 9**  
ИНН: **7710030411**  
БИК: **044525545**  
Номер счета: **40702840400011531352**  
Корр. счет: **30101810300000000545**  
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромбанк"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**  
Место нахождения: **654004, г. Кемерово, ул. Соборная, д. 3**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **043207748**  
Номер счета: **40702840800360010529**  
Корр. счет: **30101810200000000748**  
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромбанк"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**  
Место нахождения: **654004, г. Кемерово, ул. Соборная, д. 3**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **043207748**  
Номер счета: **40702840700363010529**  
Корр. счет: **30101810200000000748**  
Тип счета: **транзитный валютный**

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: **COMMERZBANK**  
Сокращенное фирменное наименование: **Коммерцбанк Лондон**  
Место нахождения: **Лондон, Cracechurch Street, 60**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **160302055900**  
Корр. счет:  
Тип счета:

### **1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**  
Место нахождения: **115093, г. Москва, ул. Павловская, дом 7**



ИНН: 7717149511

ОГРН: 1047717034640

Телефон: (495) 980-9081

Факс: (495) 980-9082

Адрес электронной почты: [info@energy-consulting.ru](mailto:info@energy-consulting.ru)

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

*Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)**

Место нахождения **117420 Россия, Москва, Наметкина, д.14, корп. 1 (здание НИИТЭХИМ) 14 корп. 1 оф. 410, 4**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **Компания является: действительным участником НП "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР); действительным участником Института Профессиональных Бухгалтеров и аудиторов (ИПБ); действительным участником Некоммерческого партнерства "Саморегулируемая Межрегиональная Ассоциация Оценщиков" (СМАО).**

**Компания аккредитована при Российском обществе оценщиков (РОО).**

**Компания прошла квалификационный отбор и включена в перечень аудиторских и оценочных организаций, рекомендованных для предприятий, обслуживающих госконтракты по линии Федерального Агентства по промышленности.**

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

Год
2009

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Нет.**

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.**

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

**Не проводились**

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

**В соответствии с пп.19 п.14.1.2. Устава ОАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2010 финансовый год согласно договора № 628 ЮК/10/036-04-10/ЭКА-376/110 от 15 апреля 2010г. составляет 3 717 000 (Три миллиона семьсот семнадцать тысяч) рублей с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО "Южный Кузбасс" уплачивает ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" вознаграждение в следующем порядке:**

**а) первый этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по первому этапу на основании выставленного Исполнителем счета;**

б) второй этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после даты подписания акта сдачи-приемки услуг по первому этапу;

в) третий этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по второму (заключительному) этапу на основании выставленного Исполнителем счета;

г) четвертый этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после передачи Заказчику копии Аудиторского заключения на основании выставленного Исполнителем счета, но в любом случае до передачи Исполнителем Заказчику оригинала Аудиторского заключения и окончательного варианта письменной информации Исполнителя.

Порядок определения вознаграждения аудитора: стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2009 финансовый год согласно договору № 738 ЮК/09/047-06-09/ЭКА-376/110 от 18 июня 2009 г. составляет 4 413 200 (Четыре миллиона четыреста тринадцать тысяч двести) рублей с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО «Южный Кузбасс» уплачивает ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит» вознаграждение в следующем порядке:

- первый этап оплаты: в размере 1 103 300 рублей, в том числе НДС 168 300 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по первому этапу на основании выставленного Исполнителем счета.
- второй этап оплаты: в размере 1 103 300 рублей, в том числе НДС 168 300 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после даты подписания акта сдачи-приемки услуг по первому этапу.
- третий этап оплаты: первый этап оплаты: в размере 1 103 300 рублей, в том числе НДС 168 300 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по второму (заключительному) этапу на основании выставленного Исполнителем счета.
- четвертый этап оплаты: в размере 1 103 300 рублей, в том числе НДС 168 300 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после передачи Заказчику копии Аудиторского заключения на основании выставленного Исполнителем счета, но в любом случае до передачи Исполнителем Заказчику оригинала Аудиторского заключения и окончательного варианта письменной информации Исполнителя.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:  
*Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

#### 1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

*Оценщики эмитентом не привлекались*

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты эмитентом не привлекались*

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

*Иных подписей нет*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	21 664 568	28 958 354
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	271.55	198.86
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	109.61	28.09
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.63	7.46
Уровень просроченной задолженности, %	34.66	7.27
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1.09	0.49

Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	448	1 106
Амортизация к объему выручки, %	11.58	5.62

*Стабильный рост чистых активов на протяжении 5 последних завершённых финансовых лет и в 3м квартале 2010г, 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 3м кварталом 2009 года на 72,69%. 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 4,83%.*

*Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности во 3м квартале 2010г. по сравнению с 3м кварталом 2009г. снизился на 0,6%.*

*Снизился уровень просроченной задолженности в 3м квартале 2010г. на 27,39%.*

*Увеличился показатель производительности труда в 3м квартале 2010г. по сравнению с 3м кварталом 2009г. в связи с увеличением объема реализации угольной продукции.*

*Доля амортизации в выручке снизилась, т.к. выручка от продажи товаров, работ, услуг значительно увеличилась.*

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс*

Наименование показателя	3 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	0

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

*Рыночная капитализация показана в тыс.руб.*

*Акции эмитента с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг.*

*Рыночная капитализация до 4 квартала 2006 года 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 2006 года, 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 акций на конец отчетного квартала составила 0 рублей (36 109 217\*0)*

*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.;*

*2008г. - 13 058 201 тыс.руб.;*

*2009г. - 41 231 444 тыс.руб.;*

*1 кв.2010г. - 42 669 670 тыс.руб.;*

*2 кв.2010г. - 47 017 345 тыс.руб.*

*3 кв.2010г. - 0 руб.*

Объем торгов на рынке за 3 квартал 2010 года составляет 2 штуки или 2 400 рублей, произведена 1 сделка.

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Открытое акционерное общество "Фондовая биржа "Российская Торговая Система".

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 732 435	0
в том числе просроченная	285 460	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	190 505	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	718 662	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	3 397 723	48 146 578
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	613 074	
в том числе просроченная	24 462	х
Итого	7 652 399	48 146 578
в том числе просрочено	309 922	х

#### *Просроченная кредиторская задолженность отсутствует*

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **1 667 177**

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

**Нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **85.67**

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

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

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчётного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчётного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчёта об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчёта об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	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	Коммерцбанк Лондон	600 000 000	USD	10.07.09/10.09.10	нет
Синдицированный кредит	BNP Paribas SA	281 040 736.89	USD	10.12.07/10.09.10	нет
Синдицированный кредит	UniCredit Bank AG London Branch	857 142 858	USD	06.06.10/06.09.15	нет

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	2 999 856 870.78
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	1 291 811 851.78

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

*Указанные обязательства в данном отчётном периоде не возникли*

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

*В отчётном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

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

Политика эмитента в области управления рисками:

### 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 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 конкурентноспособности 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 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:*

- *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, регуливающей 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 Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность, 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.

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 хеджированию 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. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США.

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 статьями 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.*

### **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"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Южный Кузбасс"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *01.07.1996*

Основание введения наименования:

*В связи с выходом Федерального закона "Об акционерных обществах" в новой редакции.*

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *689*

Дата государственной регистрации: *04.06.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Междуреченска, Кемеровская область*

Данные о регистрации юридического лица:

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

*Срок существования: 17 лет*

*Срок создания: неопределенный*

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

*ОАО «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: *652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа *652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6*

Адрес для направления корреспонденции **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Телефон: **(38475) 7-22-38**

Факс: **(38475) 7-22-41**

Адрес электронной почты: **pr1@kuz.rikt.ru**

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

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

**4214000608**

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

**В отчетном квартале было закрыто Кемеровское представительство ОАО "Южный Кузбасс". 01 июля 2010 года Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кемерово уведомило о снятии с учета Российской организации в налоговом органе на территории Российской Федерации.**

**Полное наименование: Кемеровское представительство Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

**Место нахождения: Россия, г. Кемерово, пр. Ленина, 90/4, оф. 217**

**Дата открытия: 25.12.1998**

**Руководитель филиала (представительства)**

**ФИО: Найданов Валентин Петрович**

**Срок действия доверенности: 31.10.2010**

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Коды ОКВЭД
51.51
51.52
51.53
51.54
51.55
51.56
51.61
51.62
51.64
51.65
51.70
10.10.11
10.10.12
10.10.21
64.20
74.40
60.24
80.22
65.23
71.34
45.21

10.10.21
10.10.21

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Обогащение и реализация угольной продукции*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 971 247	9 108 221
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	94.98	96.34

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

*Основным фактором увеличения выручки за 3 квартал 2010г. по сравнению с 3м кварталом 2009г. является увеличение объема реализуемой угольной продукции. Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 3й квартал 2010 года по сравнению с 3м кварталом 2009 года увеличился на 1,36% и составил 96,34%.*

*Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом.*

*Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах*

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Наименование географической области: *Швейцария*

Тыс.руб.

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	3 218 636
Доля от общего объема выручки, %	34.05

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

*Увеличение выручки произошло в связи с увеличением объемов продаж и цены реализации угольной продукции.*

Наименование географической области: *Москва и Московская область*

Тыс.руб.

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	3 423 799
Доля от общего объема выручки, %	36.22

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

**Увеличение выручки произошло за счет увеличения объемов продаж и цены реализации угольной продукции**

Наименование географической области: **Челябинская область**

Тыс.руб.

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	2 230 789
Доля от общего объема выручки, %	23.6

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

**Увеличение выручки произошло за счет увеличения объемов продаж и цены реализации угольной продукции**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

**Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Сырье и материалы, %	37.12
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9.04
Топливо, %	0.18
Энергия, %	4.92
Затраты на оплату труда, %	13.82
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	2.27
Отчисления на социальные нужды, %	3.54
Амортизация основных средств, %	15.48
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6.23
Прочие затраты (пояснить)	1.85
Коммунальные расходы, %	0.55
Иное, %	1.49
Покупные товары	3.51
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	262.07

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

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

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

**Бухгалтерский учет Предприятием ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:**

- *Федеральным законом от 21.11.1996г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете";*
- *"Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ", утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н;*
- *Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. № 94н;*
- *Действующими Положениями по бухгалтерскому учету;*
- *Приказом Минфина РФ "О формах бухгалтерской отчетности организаций" от 22.07.2003г. № 67н;*
- *Другими нормативными документами и методическими указаниями и материалами по вопросам бухгалтерского учета с учетом последующих изменений и дополнений к ним.*

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"*

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

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Транс"*

Место нахождения: *117437, г. Москва, ул. Островитянова, д. 9, корп. 4*

ИНН: *7728246919*

ОГРН: *1027739053374*

Доля в общем объеме поставок, %: *21*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом Мечел"*

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

ИНН: *7704168860*

ОГРН: *1027700023845*

Доля в общем объеме поставок, %: *12*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Ремсервис"*

Место нахождения: *454047, Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, 14*

ИНН: *7450062539*

ОГРН: *1097450000559*

Доля в общем объеме поставок, %: *11*

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

*Шины для карьерных самосвалов (10-01-01-0003), -16,0% снижение цены поставщиков*

*Щебень 5-20мм (08-01-00-0015), -0,2% - снижение цены поставщиков*

*Бензин автомобильный АИ-80 н.эт. (03-01-02-0001), +4,0% - увеличение цены поставщиков*

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

*Доля импортного сырья и материалов в поставках ОАО "Южный Кузбасс" в 3 квартале 2010 года составляет 0,47%. Основную поставку импортного оборудования составляет горно-шахтное оборудование и крупногабаритные шины. В будущем закупка импортного оборудования будет осуществляться, так же существуют и альтернативные источники поставки данного оборудования, однако некоторые модели крупногабаритных шин и горно-шахтного оборудования заменить невозможно, ввиду отсутствия их аналогов на российском рынке.*

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

**Основные потребители (получатели) угля - ООО "Челябинский завод по производству коксохимической продукции", ОАО "Московский коксогазовый завод", ОАО "Южно-Уральский никелевый комбинат", ОАО "Нижнетагильский металлургический комбинат", Mechel Trading AG, ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС", ОАО "Северсталь", MECHEL CARBON AG**

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

**Ситуация в металлургической промышленности, вызванная в том числе и мировым финансовым кризисом, стабилизируется, угольная продукция на российском рынке востребована.**

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер: **КЕМ 01256 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **добыча подземных вод на участках "Промплощадка", "Склад ВВ" и "Таежный" с целью использования для ХПВ и ПТВ предприятия**

Дата выдачи: **08.02.2007**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер: **КЕМ 01257 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Добыча подземных вод на участке "Подобас" для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия**

Дата выдачи: **08.02.2007**

Дата окончания действия: **30.11.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер: **КЕМ 01255 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **добыча подземных вод на участке "ЦОФ Кузбасская" для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей**

Дата выдачи: **08.02.2007**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер: **КЕМ 01029 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **добыча подземных вод на участке "Узул-Гол" с целью использования для ХПВ И ПТВ южного базисного склада ВВ**

Дата выдачи: **30.05.2003**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственная служба по надзору и контролю в сфере образования Кемеровской области**

Номер: **А 347412**

Наименование вида (видов) деятельности: **образовательная деятельность**

Дата выдачи: **02.06.2010**

Дата окончания действия: **02.06.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство путей сообщения**

Номер: **ПРД 4203757**

Наименование вида (видов) деятельности: **погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи: **18.12.2007**

Дата окончания действия: **18.12.2012**

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

Номер: **ПМ-68-000708 (О)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи: **07.12.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство геодезии и картографии России**

Номер: **ЗСГ-00459К**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление отдельных видов работ в составе картографической деятельности**

Дата выдачи: **23.01.2007**

Дата окончания действия: **23.01.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство геодезии и картографии России**

Номер: **ЗСГ-00459Г**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление отдельных видов работ в составе геодезической деятельности**

Дата выдачи: **23.01.2007**

Дата окончания действия: **23.01.2012**

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

Номер: **ЭВ-68-00362(ЖКУХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **14.11.2011**

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

Номер: **ЭП-68-000405 (У)**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **19.01.2007**

Дата окончания действия: **19.01.2012**

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

Номер: **ЭХ-68-000690 (Х)**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **29.11.2007**

Дата окончания действия: **29.11.2012**

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

Номер: **ОТ-68-000755 (42)**

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

Дата выдачи: **29.12.2007**

Дата окончания действия: **29.12.2012**



Наименование органа, выдавшего лицензию: *Кемеровская таможня Сибирского таможенного Управления ФТС РФ*

Номер: *10608/100018*

Наименование вида (видов) деятельности: *Свидетельство о включении в Реестр владельцев складов временного хранения*

Дата выдачи: *08.07.2006*

Дата окончания действия: *07.07.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Номер: *1/05847*

Наименование вида (видов) деятельности: *деятельность по тушению пожаров (ЦОФ Сибирь)*

Дата выдачи: *10.07.2009*

Дата окончания действия: *02.11.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии*

Номер: *РОСС RU.0001512436*

Наименование вида (видов) деятельности: *аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) аналитической лаборатории (центра) в системе аккредитации аналитических лабораторий (центра)*

Дата выдачи: *23.12.2008*

Дата окончания действия: *23.12.2013*

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

Номер: *ХВ-68-000395 (В)*

Наименование вида (видов) деятельности: *хранение взрывчатых материалов промышленного назначения*

Дата выдачи: *14.12.2006*

Дата окончания действия: *14.12.2011*

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

Номер: *ПВ-68-000802 (В)*

Наименование вида (видов) деятельности: *применение взрывчатых материалов промышленного назначения*

Дата выдачи: *04.03.2008*

Дата окончания действия: *04.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы*

Номер: *КЕМ 00461 БРЭИО*

Наименование вида (видов) деятельности: *водопользование (поверхностные водные объекты) - забор воды (ГОФ Томусинская)*

Дата выдачи: *16.10.2006*

Дата окончания действия: *01.09.2016*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы*

Номер: *КЕМ 00475 БРДВХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *водопользование (поверхностные водные объекты) - для сброса сточных вод (Разрез Сибиргинский)*

Дата выдачи: *04.12.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кемеровской области*

**(Кузбасснедра)**

Номер: **КЕМ 01424 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **разведка и добыча подземных вод на участке недр "Салагаева" для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов шахты Ерунаковская-1**

Дата выдачи: **01.04.2009**

Дата окончания действия: **31.03.2019**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **6-2/00208**

Наименование вида (видов) деятельности: **на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **13.10.2009**

Дата окончания действия: **13.10.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **РОСС RU.0001.22ТУ47**

Наименование вида (видов) деятельности: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

Дата выдачи: **29.09.2009**

Дата окончания действия: **29.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер: **КЕМ 01454 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия**

Дата выдачи: **16.10.2009**

Дата окончания действия: **30.03.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248**

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

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/1**

Наименование вида (видов) деятельности: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Красногорский))**

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/2**

Наименование вида (видов) деятельности: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Ольжерасский))**

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: *1248/3*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Сибиргинский))*

Дата выдачи: *30.07.2010*

Дата окончания действия: *30.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: *1248/4*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (Геологоразведочное управление))*

Дата выдачи: *30.07.2010*

Дата окончания действия: *30.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: *1248/5*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Ольжгерасская-Новая))*

Дата выдачи: *30.07.2010*

Дата окончания действия: *30.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: *1248/6*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта им. В.И. Ленина))*

Дата выдачи: *30.07.2010*

Дата окончания действия: *30.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: *1248/7*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Сибиргинская))*

Дата выдачи: *30.07.2010*

Дата окончания действия: *30.07.2015*

### **3.2.6. Совместная деятельность эмитента**

*Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями*

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

Наименование месторождения: *Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы утверждены ГКЗ Роснедра Протоколом №1792 от 28.11.2008 г. в количестве 91.4 млн.т. в границах ТЭО и 80.4 млн.т. в границах лицензии. Балансовые запасы кат. А+В+С1 – 91,405 млн. тонн поставлены на баланс предприятия на 01.01.2010 г. Объем промышленных запасов равен 36553 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2010г: 1200 тыс. тонн. Оперативный план 1124 тыс.т. Добыча товарного угля за 3 квартал 2010года составила 233,2 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Сибиргинский" Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г: кат. А+В+С1 – 203,911 тыс.т., в том числе: под открытые работы 185894 тыс.т, под подземные работы – 18017 тыс.т. промышленные: кат. А+В+С1 – 170432 тыс.т., в том числе: под открытые работы - 166306 тыс.т, под подземные работы - 4126 тыс.т. Проведен пересчет запасов угля. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2150 от 21.05.2010 г. Утверждены балансовые запасы по кат. А+В+С1 в количестве 208220 тыс.т. в технических границах в том числе: под открытые работы - 143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2010г: установленный уровень открытой добычи: 3260 тыс. тонн в год. Оперативный план 3100 т.т., уровень подземной добычи: на 2010 год - ведение добычных работ в пределах лицензии КЕМ №13639 ТЭ от 14.06.06 не планируется. За 3 квартал 2010 г. добыто 701 тыс.т угля .*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты имени Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 73874 тыс.т., забалансовые – 49096 тыс.т. промышленные: - 28174 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2010 г. 1500тыс.т. Оперативный план 1481 тыс. т. За 3 квартал 2010 год добыто 366,3 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 31.12.2008 г.:кат. А+В+С1 - 62691 тыс.т., кат. С2 - 1139 тыс.т. В настоящее время утверждены запасы по кат. В+С1 в количестве 69823 тыс.т. в том числе : В – 29223 тыс.т. С1- 40600 тыс.т. и забалансовых 4334 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Объект законсервирован.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 103,016 тыс. т. промышленных 88589 тыс. т*

Уровень добычи: *План добычи на 2010 г: 5210 тыс. т/год товарного угля Оперативный 5132 т.т. Добыто в 3 квартале 2010 г - 1511,3 тыс.т товарного угля.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. В+С1 всего в количестве 6326 тыс.тонн по лицензии КЕМ 14199ТЭ, Промышленные запасы 1290 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи в 2010 г. составляет 77 тыс.т. В 3 квартале 2010 года добыча составила 25 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы 01.01.2010 г по кат. A+B+C1 – 5405 тыс.т., промышленные - 4651 тыс.т.*

Уровень добычи: *Уровень добычи на 2010 г 580 тыс т/год. Добыча за 3 квартал 2010 года составила 172,1тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы угля категории B+C1 поставленные на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) на 31.12.2008г. составляют 24 639 тыс.т., в т.ч.: кат.В – 3451 тыс.т. кат.С1 – 21188 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении планируется в 2011г. Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля утвержден в ТКЗ, протокол № 1001 от 10.12.2009 г. в количестве 39,017 млн.т. На балансе на 01.01.2010 г. запасы по категориям A+B+C1 + C2: 38632 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2010г. 540 тыс. т. Добыто в 3 квартале 2010 г. 130,1 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского; каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Всего балансовые запасы поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 18.05.07г №1393 составляют по кат. A+B+C1 – 64232 тыс.т., в т.ч.: - 7867 тыс.т. В - 25298 тыс.т. C1 - 31067 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы в границах участка по категориям A+B+C1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009г в количестве 209 406 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *По предварительной оценке запасы составят 600 млн.тонн по кат. B+C1+ C2 , в т.ч: на гос. балансе по B+ C1 числятся - 64 млн.тонн, забалансовые C1+C2 – 2,5 млн.тонн. Разведочные работы будут начаты в 2009 году. Материалы по подсчёту запасов первой очереди представлены в Кемеровский филиал ГКЗ на рассмотрение и утверждение в декабре 2008 г. В 2009 году утверждены первоочередные запасы -50,950*

*млн.т. в сопоставимых контурах. Протокол ТКЗ № 971-оп от 13.04.2009 г.*

*Уровень добычи: Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки*

Наименование месторождения: *Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Количество запасов по лицензии: составляет порядка 150 млн.тонн по кат. В+С1+ С2+ Р1 , в том числе: В+С1 - 64 млн.тонн, С2 – 11 млн.тонн и Р1 – 75 млн.тонн. На участке завершены разведочные работы. Обнаружено на разведанной площади 12 новых угольных пластов. Количество запасов в границах лицензии может возрасти до 350 млн.т. Продолжается подготовка геологических материалов для составления ТЭО кондиций. Размер первоочередных запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 18.10.07г № 921он – 38410 тыс.тонн + по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 -19562 тыс.т.*

*Уровень добычи: Добыча на участке начата шахтой «Ольжерасская - Новая» в контуре II очереди. План на 2010 год составляет 1487 тыс.т. За 3 квартал 2010 г. добыто 113 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *На 01.01.02010 г. запасы по кат. А+В+С1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: А – 10673 тыс.т. В- 38513 тыс.т. С1- 74190 тыс.т.*

*Уровень добычи: Добыча на месторождении не ведется. Запасы переданы для отработки разрезу «Красногорский». Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов кат. А+В+С1 на 01.01.2010 г: Балансовых – 25204 тыс.т. промышленные – 19077 тыс.т.*

*Уровень добычи: План добычи на 2010г: 2000 тыс. т/год. Оперативный план на 2010 г.1960 тыс.т. Добыто в 3 квартале 2010 г. 543,1 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок «Ольжерасский -2» Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 составляет по категории В+С1 - 19562 тыс.т.*

*Уровень добычи: Добыча на участке начата шахтой «Ольжерасская - Новая». План на 2010 год составляет 236 тыс.т. Добыто в 3 квартале 36.5 тыс.т.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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.).*

Номер лицензии: *КЕМ 12917 ТЭ*

Дата выдачи: *17.12.2004*

Дата окончания действия: **15.12.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке «Шахта Сибиргинская» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений.**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Основные положения лицензии: **Обязательства эмитента: 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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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**

Номер лицензии: **КЕМ 13639 ТЭ**

Дата выдачи: **14.06.2006**

Дата окончания действия: **01.01.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Разрез Сибиргинский Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Разрез Сибиргинский» и переоформления лицензии КЕМ 00652 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности – пользователя недр ОАО «Разрез Сибиргинский» вследствие его реорганизации**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи устанавливаются: до 2001г - 3000 тыс.т./год, начиная с 2001 года - 4000 тыс.т./год. 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. 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. 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. 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 статистичности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз). Недропользователь обязан: 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 возвращать лесхозу по акту; горные работы вести с соблюдением водоохраных 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. Мрас-су 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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 штольнего 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.*

Номер лицензии: *КЕМ 14060 ТЭ* Оформлено Дополнительное соглашение № 1 к лицензии КЕМ 14060

Дата выдачи: *14.05.2007*

Дата окончания действия: *30.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на Ольжерасском каменноугольном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *в порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу - ОАО «Южный Кузбасс».*

Основные положения лицензии: *В соответствии с дополнительным соглашением № 1 Уровни добычи каменного угля: с 1999 по 2005 годы - 2000 тыс. тонн угля в год; с 2006 по 2009 годы - 2700 тыс. тонн угля в год; - начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. Недропользователь обязан: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; -проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; -наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; - достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; -контроль за полнотой отработки и объемов добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров; -охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; -соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и*



нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию. - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - финансирование и организацию работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов и переработкой сырья; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; - проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок). - организацию мониторинговых наблюдений за воздействием на геологическую среду, программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999; - оформление в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами в срок до 01.06.2000; - соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества шахтных (карьерных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в

установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку шахтных (карьерных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; - использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра); участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: -принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ПДВ по городу Междуреченску; -при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; - организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка. Условия пользования геологической информацией - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по

Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. - Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: о выполнении настоящих Условий; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.; - Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод. - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 штольнего 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.*

Номер лицензии: **КЕМ 14093 ТЭ**

Дата выдачи: **04.06.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *На добычу каменного угля подземным способом на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и реоформления лицензии КЕМ 13770 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» вследствие его реорганизации.*

Основные положения лицензии: *Уровни добычи каменного угля устанавливаются: с 2000 г. - 500 тыс. тонн; 2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн; - Обеспечить в течение 2004-2007 годов консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее 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. - 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. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2172 от 21.05.2010 г. Запасы утверждены в количестве 69823 тыс.т.. 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; - Обеспечить подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее 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. Обеспечить: - 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; обеспечение в течение всего срока консервации горных выработок ведения мониторинга состояния окружающей среды с ежеквартальным предоставлением результатов в Кузбасснедра; - 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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.*

Номер лицензии: *КЕМ 14016 ТЭ*

Дата выдачи: *16.04.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "Разрез Красногорский" и переоформления лицензии КЕМ 00056 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности ОАО "Разрез Красногорский" вследствие его реорганизации*

Основные положения лицензии: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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;*

Номер лицензии: *КЕМ 14199 ТР*

Дата выдачи: *17.08.2007*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *На геологическое изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения*

Основание 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*

Основные положения лицензии: *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 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; - 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 фоновых состояний 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; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

Описание участка недр: *Участок Распадский разделен на 3 эксплуатационных блока: Блок III - 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. Блок IV - 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;*

Номер лицензии: *КЕМ 01374 ТЭ*

Дата выдачи: *12.05.2008*

Дата окончания действия: *01.01.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча каменного угля открытым способом на участке Поле разреза Ольжерасский Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождений*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАЮТ разрез «Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 00100 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица- пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу.*

Основные положения лицензии: *Уровень добычи установлены: 1994-2004г. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013г. – 2000 тыс.т/год. Уровень добычи в дальнейшем могут быть откорректированы по отдельным соглашениям между Владелец лицензии, органами государственной власти и Южсибгеолкомом. Недропользователь обязан: -до 01.02.94г. откорректировать и привести нормы ПДВ в соответствии с установленными городскими и областными комитетами; производить расчеты 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; - 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 Южсибгеолкомом 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 Южсибгеолоком 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 Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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<sup>3</sup>/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).*

Номер лицензии: *КЕМ 12939 ТЭ*

Дата выдачи: *12.01.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения.*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области*

Основные положения лицензии: *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;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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 0100 ТЭ); на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45о от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от 310 м до 400 м; 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.)*

Номер лицензии: *КЕМ 12940 ТЭ*

Дата выдачи: *12.01.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля находится на рассмотрении в ТКЗ. - 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 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; - 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 водоохранной 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.).*

Номер лицензии: **КЕМ 13237 ТЭ**

Дата выдачи: **07.07.2005**

Дата окончания действия: **10.06.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-1 Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *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 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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.*

Номер лицензии: *КЕМ 13238 ТЭ*

Дата выдачи: *07.07.2005*

Дата окончания действия: *10.06.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-3 Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *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 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 зачищенных запасов угля под русло р.Уса. Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)*

Номер лицензии: **КЕМ 13365 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005**

Дата окончания действия: **01.11.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *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, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду; - 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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

Описание участка недр: *Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: 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 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" 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.)*

Номер лицензии: *КЕМ 13366 ТЭ*

Дата выдачи: *17.11.2005*

Дата окончания действия: *01.11.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Разведочный Распадского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области*

Основные положения лицензии: *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 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 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 2500 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 Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 40о 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 «Сибиргинский-7») – почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); 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.); 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.); 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.).*

Номер лицензии: **КЕМ 13367 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005**

Дата окончания действия: **01.11.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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 использованием недр; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр; - 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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 км2.*

Номер лицензии: **КЕМ 13312 ТЭ** Оформлено *Дополнительное соглашение №1 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 18 августа 2010 г.*

Дата выдачи: **05.10.2005**

Дата окончания действия: **31.12.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Томском каменноугольном месторождении*

Основание 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

Основные положения лицензии: В соответствии с Дополнительным соглашением №1 Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2009 г. -3 000 тыс.т./год. Начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительное заключение необходимых государственных экспертиз; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий на приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а так же утверждённых в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; - наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; - охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточнённые границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточнённых нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; - использование породы вскрыши для рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия; - по согласованию с Кемеровским управлением водными ресурсами и Междуреченским городским комитетом по охране природы определение размера буферной зоны и финансирование её организации в 1994 г.; - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива; условия ведения мониторинга до 01.01.1995 г. согласовать с Южсибгеолкомом; - до 01.02.2000 г. получение лицензии на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промышленной площадке разреза); - до 01.02.2000 г. получение лицензии на водопользование; По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - Производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды

при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: - соблюдение утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избегания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества карьерных (шахтных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утверждённых в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - до 31.12.2009 максимальную величину забора воды из водозабора на р.Томь на производственные нужды 397,8 тыс. м<sup>3</sup>/год; 1090 м<sup>3</sup>/сут., из резервной артезианской скважины (в случае аварии) – 440 м<sup>3</sup>/сут., использование карьерных вод на производственные нужды – 1 748 тыс. м<sup>3</sup>/год, 478,8 м<sup>3</sup>/сут., карьерный водоотлив – 2 432,7 тыс. м<sup>3</sup>/год; допустимое понижение уровня подземных вод должно было соответствовать глубине отработки; - с 01.01.2010 объём водоотлива, параметры и условия очистки, объёмы и места сброса карьерных (шахтных) вод и их использование в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку карьерных (шахтных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утверждённых и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учёта забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объёмов работ по рекультивации в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недр; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчётность и др.); - возврат лицензии в Роснедра (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. Условия пользования геологической информацией: - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и

результаты её обработки подразделяются на полученные за счёт государственных средств и за счёт средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счёт государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации; - Геологическая и иная информация, полученная за счёт средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Кузбасснедра эту информацию согласно устанавливаемым им формам и срокам отчётности с определением условий её использования; - Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов горных пород и руд, полученной в процессе освоения Лицензионного участка, и по согласованию с Кузбасснедра передать её безвозмездно предприятию-хранителю информации. Недропользователь может использовать в производственных или исследовательских целях необходимое количество керна материала. Оставшаяся часть керна материала является национальным достоянием и подлежит хранению у Недропользователя в соответствии с действующими нормативами. В случае принятия Кузбасснедра решения о концентрации керна материала Недропользователь обязуется безвозмездно передать керна материал на хранение Кузбасснедра. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан предоставлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами: - ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами, сведения о выполнении пообъектного плана ГРП; - ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах поисковых, оценочных и разведочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гп, 70-тп, 71-тп, 2-лс, 2-тп (водхоз) и др.). - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность представляемой её дополнительной отчетности.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Описание участка недр: *Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: нижней границей Лицензионного участка является почва пласта 21, верхней - дневная поверхность и нижняя граница горного отвода участка недр «Поле шахты Ольжерасская-Новая» (лицензия КЕМ 14199 ТР, пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс») Площадь Лицензионного участка в указанных границах с учетом проекции на дневную поверхность составляет 0,21 кв. км. в том числе площадь выхода участка на дневную поверхность - 0,03 кв. км.*

Номер лицензии: **КЕМ 01471 ТЭ**

Дата выдачи: **29.01.2010**

Дата окончания действия: **25.01.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ольжерасский -2 Распадского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение конкурсной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А, В и С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.07.2011; запасы подсчитаны и прошли экспертизу в ТКЗ, протокол № 1010 от 19.02.2010 г., всего по категории В+С1 - 1996 тыс. т. - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях, с утвержденными запасами не позднее 25.01.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.07.2013; - ввод в*

эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.01.2015; - выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 5.01.2016; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего 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; - в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; - случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; - содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*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 Российской Федерации. Указанные в лицензиях обязательства обычно выполняются. Допускаемые в единичных случаях нарушения исправляются.*

*По состоянию на 01.01.2010г. 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 1068844 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок, в том числе:*

*коксующихся – 543747 тыс.т. (50.9%),*

энергетических – 525097 тыс.т. (49.1% от общих балансовых запасов компании).

Промышленные запасы на 01.01.2010г. оцениваются в 541071 тыс.т.

Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Южный Кузбасс» за 2009 год составил 9632 тыс. т, в том числе коксующихся углей 4980 тыс. т.

Суммарный уровень добычи товарного угля составил за 3 квартал 2010 г - 3831.6 тыс.т., в том числе коксующихся углей – 1821.4 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, работы на шахте ООО «Шахтоучасток Урегольский» не ведутся, лицензия отозвана.

Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 8 объектов с целью добычи каменного угля и на 8 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 9 месяцев 2010 года составил 10450.2 тыс. т, в том числе коксующихся углей 5224.3 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» и ООО «Шахтоучасток Урегольский».

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:  
Контрагенты для переработки не привлекаются.

№ 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 – 2 ед., 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-сушилки – 4 ед.
2.2.	ОФ «Красногорская»	А, Т  Конечный продукт – угольный концентрат	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохоты - 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., тяжелосредные 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, Зед., 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 проборазделочные – 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., флотомашины МФУ-9ед., центрифуги- 16ед., элеваторы-10ед., электровозы-3ед., электротолкатели-3ед.
2.5.	Обогащительная установка «Сибиргинская»	Т Конечный продукт - угольный концентрат		Агрегаты-4ед., грохоты -4ед., дробилка - 1ед., конвейера - 2ед., кран подвесной однобалочный-1ед., насосы-8ед. сепараторы - 2ед., обогащительная установка-1ед., питатель пластинчатый -1 ед.,

**Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых**

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.

#### в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: **Разрешение государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки для эмитента, квоты – законодательством не предусмотрены.**

### 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 (97% 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 – 1.285.1млд. тонн (по шести участкам запасы утверждены в ГКЗ), с учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют около 1,8 млд. тонн.

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

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская (утвер.)	КЕМ 12917 ТЭ	79.3 млн. тонн	до 15 декабря 2024 года
Березовский-2 (утвер.)	КЕМ 12939 ТЭ	34.2 млн. тонн	до 30 декабря 2024 года
Разрез Распадский (утвер.)	КЕМ 12940 ТЭ	24.6 млн. тонн	до 30 декабря 2024 года
Поле шахты Ерунаковская-1 (утверждены)	КЕМ 13237 ТЭ	64.2 млн. тонн	до 10.06.2025 года
Поле шахты Ерунаковская-3 (утверждены)	КЕМ 13238 ТЭ	209.4 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Разведочный	КЕМ 13366 ТЭ	150 млн. тонн	до 01.11.2025 года
Сорокинский (утверждены)	КЕМ 13367 ТЭ	123.4 млн. тонн	до 01.11.2025 года
Поле шахты Ольжерасская	КЕМ 13365 ТЭ	600 млн. тонн	до 01.11.2025 года
<b>Итого</b>		<b>1285.1</b>	<b>1</b>

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 2009г. ОАО «Гипроуголь» выполнил проект строительства обогатительной фабрики на разрезе «Сибиргинский», с производственной мощностью 8 млн. тонн, для обогащения углей марки ОС, КС, А, Т шахты «Сибиргинская», разрезов «Сибиргинский», «Красногорский». В 2009г. приобретена и введена в эксплуатацию новая дробильно-сортировочная установка на разрезе «Красногорский», производительностью 1200 тыс.тонн/год.*

- *На открытых горных работах взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения. Для его реализации для разреза «Сибиргинский» приобретены два высокопроизводительных экскаватора РН-2800, емкостью ковша 33м. В рамках реализации инвестиционного проекта для разреза «Красногорский» приобретено следующее горно-транспортное оборудование: экскаваторы Komatsu - РС 4000Е (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 реализован в 2008 года. Кроме этого на разрезы «Ольжерасский», Красногорский», «Сибиргинский» приобретены по одному экскаватору Liebherr - R 994 (11 м3), а на разрез «Томусинский» РН-90С (7.4м3) фирмы «TEREX».*

- *Курс на техническое перевооружение горных работ будет реализован и в последующие годы, так планом капитальных вложений на 2011г. предусмотрено приобретение:*

- *Для разрезов: экскаваторы РС 5500, емкостью ковша 28 м3, РС 4000 (20м3), РС 2000 ((12м3), ЭКГ-18, ЭКГ-12, бульдозеры САТ Д-9R-2 шт., буровые станки импортного и отечественного производства - 4 шт., погрузчики САТ-988 - 2 шт., тяжелый грейдер САТ-16М - 2 шт. Производится планомерная замена технологических автосамосвалов, направленная на поддержание существующей провозной способности и на прирост объемов производства.*

- *Для шахт: приобретение очистного комплекса для запуска дополнительной лавы на шахту "Сибиргинская", что позволит увеличить производственную мощность шахты с 1100 тыс. тонн/год в 2010г. до 1800 тыс. тонн/год в 2012г., кроме этого на шахты будет приобретено 4 проходческих комбайна. Для обеспечения транспортировки угля и оборудования будут приобретены конвейеры, дизелевозы.*

- *Строительство новых предприятий и расширение действующих.*

*Начаты 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, начаты работы по его строительству, что позволит после его ввода увеличить объем добычи с 1,2млн. тонн до 2,4млн. 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. 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» является 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 газоуправления 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 2011 г. и в последующие годы будет проводиться освоение участка недр "Разведочный". На 2010 год запланировано приобретение очистного комбайна фирмы "Джой" и установки по производству азота для обеспечения безопасной работы шахты.

В 2007г. начались подготовительные работы по строительству шахты на участке «Поле шахты Ольжерасская-глубокая». Заключены договоры на проектирование 1 очереди шахты. Проект первоочередной отработки запасов по шахте «Ольжерасская-Глубокая» включает в себя доработку запасов шахты «Усинская».

Освоение новых лицензионных участков осуществляется и на предприятиях открытой добычи – Разрез «Ольжерасский» в 2006г. начал ведение горных работ на участке «Березовский-2», с 2011г. планируется приступить к освоению участка «Распадский» и 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.

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

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

#### 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Место нахождения *652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,, Горького 101*

ИНН: *0411049482*

ОГРН: *1024201390784*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *81.21*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *81.21*

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

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

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

*Участие в организации, проектировании и проведении буровзрывных работ на горнорудных предприятиях. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Попов Сергей Васильевич (председатель)	1954	0	0
Булгаков Виктор Васильевич	1959	0	0
Таёкин Виктор Николаевич	1952	0	0
Пуртов Владимир Андреевич	1943	0	0
Назаров Виктор Васильевич	1956	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Таёкин Виктор Николаевич	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **85.67**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Добыча и переработка угля. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Сергей Васильевич (председатель)	1954	0	0
Сыргашев Геннадий Михайлович	1948	0	0
Тарабукин Сергей Николаевич	1954	0	0
Скулдицкий Виктор Николаевич	1958	0	0
Бехтенов Владимир Леонидович	1947		

Единоличный исполнительный орган общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Сыргашев Геннадий Михайлович	1948	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТЭУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **73.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.94**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Электроснабжение промышленных предприятий, а также социально-бытовых объектов. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордеев Алексей Алексеевич (председатель)	1961	0	0
Найданов Валентин Петрович	1951	0	0
Родионов Александр Павлович	1954	0	0
Зорин Сергей Викторович	1970		
Тривайлов Сергей Анатольевич	1973		

Единоличный исполнительный орган общества **Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Электросеть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Электросеть"**

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

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Интернациональная 37а**  
ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Производство и выпуск средств массовой информации. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Евгений Викторович	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения **652860 Россия, Кемеровская область, город Мыски, Осенняя 3**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Сдача в наем (аренду) оборудования и машин производственно-технического назначения. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Новосельцев Сергей Александрович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения **654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

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

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

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

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

**Оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе). Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилев Кирилл Александрович	1984	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТРМЗ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000693**

ОГРН: **1024201389530**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **33.3348**

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

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

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

**Производство работ по ремонту горнорудной техники, подвижного железнодорожного состава. Входит в состав группы, образующей производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Роньжин Михаил Юрьевич (председатель)	1959	0	0
Медведев Андрей Иванович	1973	0	0
Силютин Сергей Максимович	1956	0	0
Мусияченко Нина Анатольевна	1953	0	0
Тривайлов Сергей Анатольевич	1973	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Силютин Сергей Максимович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТПТУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.9614**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **45.4914**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Перевозка в железнодорожных вагонах угля и других грузов по договорам с субъектами предпринимательской деятельности. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вагин Александр Степанович (председатель)	1959	0	0
Заур Валерий Леонидович	1952	0	0
Шмохин Александр Васильевич	1942	0	0



Козовой Геннадий Иванович	1951	0	0
Гой Владимир Степанович	1962	0	0
Настенко Дмитрий Владимирович	1972	0	0
Харитонов Олег Алексеевич	1964	0	0

Единоличный исполнительный орган общества *Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РУК"*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская обл, г. Междуреченск, ул. Мира, 106*

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-итальянская компания по телефонизации"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РИКТ"*

Место нахождения *652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Чехова 9*

ИНН: *4214004610*

ОГРН: *1034214000215*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *35.28*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *35.28*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Предоставление услуг местной телефонной связи. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыпан Владимир Федорович (председатель)	1963	0	0
Полещук Геннадий Григорьевич	1940	0	0
Романовская Надежда Владимировна	1955	0	0
Лунегова Людмила Владимировна	1958	0	0
Евдокимов Сергей Леонидович	1963	0	0
Байшев Виктор Ермолаевич	1956	0	0
Ляпин Алексей Иванович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Полещук Геннадий Григорьевич	1940	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

#### 3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Вычислительные машины и оборудование	140 318 633.65	105 039 177.63
Жилищный фонд	23 066 122	667 992.1
Здания	1 947 020 398.29	269 377 782.8
Земельные участки	35 453 518.07	
Измерительные машины и оборудование	302 891 842.86	153 847 215.59
Инвентарь	33 796 567.78	21 726 911.8
Инструмент	11 452 707.13	8 941 513.11
Передаточные устройства	327 210 406.74	61 630 630.83
Прочие машины и оборудование	29 298 163.26	15 813 832.01
Рабочие машины и оборудование	10 232 016 419.639999	5 369 770 126.78
Силовые машины и оборудование	904 810 478.99	318 948 476.05
Сооружения	2 757 690 315.3	663 833 913
Транспортные средства	3 022 028 577.92	1 351 328 271.27
ИТОГО:	19 767 054 151.630001	8 340 925 842.97

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

Отчетная дата: **30.09.2010**

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

*Переоценка основных средств за указанный период не проводилась*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода:

*Нет*

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Выручка	4 181 154	9 453 838
Валовая прибыль	1 177 875	5 846 459
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	1 032 693	3 634 195
Рентабельность собственного капитала, %	4.77	12.55
Рентабельность активов, %	1.29	4.2
Коэффициент чистой прибыльности, %	24.7	38.44
Рентабельность продукции (продаж), %	4.18	48.56
Оборачиваемость капитала	0.07	0.12
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

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

**Выручка от обычных видов деятельности эмитента за 3 квартал 2010 года по сравнению с 3м кварталом 2009 года увеличилась на 226,11% и валовая прибыль увеличилась на 496,36%.**

**Объем чистой прибыли увеличился в 3м квартале 2010 года по сравнению с 3 кварталом 2009 года на 2 601 502 тыс.руб., что составляет 351,91%. Факт, повлекший за собой увеличение чистой прибыли - увеличение выручки, за счет увеличения объема реализуемой угольной продукции и ее цены.**

**Показатели рентабельности продукции, собственного капитала и в целом всех активов в 3м квартале 2010 года по сравнению с 3м кварталом 2009 года увеличились за счет увеличения прибыли от продаж и чистой прибыли.**

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

**Основным фактором, влияющим на увеличение выручки от продажи товаров, услуг и продукции в 3м квартале 2010 года по сравнению с 3м кварталом 2009 года является увеличение объема и цены реализуемой угольной продукции.**

**Основным фактором, влияющим на увеличение чистой прибыли в 3м квартале 2010 года по сравнению с 3м кварталом 2009 года, является увеличение выручки.**

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Собственные оборотные средства	-29 176 482	8 946 795
Индекс постоянного актива	2.38	0.87
Коэффициент текущей ликвидности	1.22	7.57
Коэффициент быстрой ликвидности	1.16	7.4
Коэффициент автономии собственных средств	0.27	0.34

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

**Собственные оборотные средства на 30.09.2009г. имеют отрицательное значение, а на 30.09.2010г. имеют положительное значение. Основной причиной улучшения показателя является значительное уменьшение внеоборотных активов, финансируемые за счет заемных средств.**

**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 30.09.2010г. можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 7,57 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 7,40 при норме 1;
- индекс постоянного актива 0,87 при норме 0,9;
- коэффициент автономии собственных средств 0,34 при норме 0,6.

Значительное улучшение показателей ликвидности ОАО "Южный Кузбасс" в 3 квартале 2010 года по сравнению с 3 кварталом 2009г. связано с увеличением роста оборотных активов, в том числе за счет возросших краткосрочных финансовых вложений, а именно за счет выданных займов, со сроком гашения менее 12 месяцев.

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Размер уставного капитала	1 444
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	2 022
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	6 316 284
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	22 600 942
Общая сумма капитала эмитента	28 920 692

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

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

Наименование показателя	2010, 9 мес.
ИТОГО Оборотные активы	66 420 291
Запасы	1 204 569
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	382 993
животные на выращивании и откорме	0
затраты в незавершенном производстве	20 157
готовая продукция и товары для перепродажи	753 802
товары отгруженные	2 019
малоценные средства труда	5 186
расходы будущих периодов	40 412
прочие запасы и затраты	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	140 627
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 899 728

в том числе покупатели и заказчики	3 328 162
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	5 251 108
в том числе покупатели и заказчики	0
Краткосрочные финансовые вложения	43 896 841
Денежные средства	2 007 872
Прочие оборотные активы	19 546

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

**долгосрочные и краткосрочные привлеченные средства, собственные источники**

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

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

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

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **125993, Москва, ул. Красноармейская, д.1.**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 872 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения:

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 872 000 000**

**Основной долг - 9 872 000 000 рублей**

**Сумма начисленных процентов по векселям - 1 321 602 938, 52 рублей**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **займ**

Размер вложения в денежном выражении: **5 132 000 000**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2010г. составил - 102 495 243, 27 рублей.**

**Оплата процентов по договорам будет произведена одновременно с погашением основного долга.**

Объект финансового вложения: **займ**

Размер вложения в денежном выражении: **4 863 750 000**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2010г. составил - 73 085 184, 94 рублей.**

**Оплата процентов по договорам будет произведена одновременно с погашением основного долга.**

Объект финансового вложения: **займ**

Размер вложения в денежном выражении: **5 300 000 000**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2010г. составил - 20 328 767, 13 рублей.**

**Оплата процентов по договорам будет произведена одновременно с погашением основного долга.**

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

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

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патент на изобретение № 2223828 от 20.02.2004г.	261 581	77 874

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: **Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.**

#### 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-термогазояля 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 231тыс. 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 240 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 структуре топливно-энергетического баланса 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», «Южскузбассуголь», «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 получат 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.

В целом негативно на угольную и металлургическую отрасли отразился экономический кризис, повлекший за собой спад сбыта, цен и как следствие, производства. В 3 квартале 2010 года прослеживаются позитивные тенденции, как в постепенном улучшении производственных показателей, так и в превышении уровня прошлого года по отдельным показателям.

#### 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 2005-2009 г.г.

Показатели	Ед.изм.	2005 г.	2006 г.	2007г.	2008г.	2009г.
Добыча угля	т.т	15789	17168,2	18573,7	15010,9	9632,1
темп изменения объемов добычи угля		1,00	1,09	1,08	0,81	0,64
Производительность труда 1 рабочего по добыче	т./чел	186,4	206,5	217,7	180,8	125,6
темп изменения производительности труда		1,04	1,11	1,07	0,81	0,69
Себестоимость добычи угля	руб./т	468,24	469,25	517,91	741,75	932,31
Рентабельность	%	15,8	18,8	59,3	83,1	-
Зольность добываемого угля	%	19,5	19,5	19,7	20,1	20,6
Освоение капитальных вложений	т.руб.	4167678	4852381	4568996	4781835	1024612

В 2009 году по ОАО «Южный Кузбасс» наблюдается снижение объемов добычи угля, это связано с мировым экономическим кризисом. В связи со снижением объема добычи, наблюдается снижение производительности труда. На увеличение себестоимости 1 тонны добычи в основном повлияли инфляционные процессы и снижение объемов добычи (влияние постоянных величин).

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 снизилась с 5,5% (2004 г.) до 3,2% (2009 г.), по Кузбассу – снизилась с 10,0% (2004 г.) до 5,3% (2009 г.). Доля коксующихся углей ОАО «Южный Кузбасс» по Кузбассу снизилась с 15,3% в 2004 г. до 9,3% в 2009 г.

Показатели	Ед.изм	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
<b>Россия</b>	т.т	284375	299871	308788	314129	328848	300642
<b>Кузбасс</b>	т.т	157063	165895	174345	181534	183919	180347
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	61229	57855	56445	57483	53035	53215
<b>ОАО "Южный Кузбасс"</b>	т.т	15724	15789	17013	18497	14876	9562
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	9362	8706	9697	8711	7094	4949

Основные производственные показатели за 2009 год по отношению к уровню 2008 года: добыча угля на 35,7% ниже, чем в 2007 году; снижение по вскрышным работам – 41,8%; отгрузка угля уменьшилась на 23,5%.

За 3 квартал 2010 года по отношению к уровню 2009 года добыча угля увеличилась на 33%; при этом по добыче подземным способом увеличение на 7%, а по добыче открытым способом увеличение на 42%; по проведению горных выработок увеличение на 7%; по вскрышным работам увеличение на 108%.

Обогащение угля осуществляется на четырех фабриках. Объем переработки на коксовых и энергетических обогатительных фабриках за 3 квартал 2010 года составил – 3096,3 тыс.тонн (2578,2 тыс.тонн в 3 квартале 2009г.), выпуск концентрата - 2136,5 тыс.тонн (1769,2 тыс. тонн в 3 квартале 2009г.).

Снижение объемов по основным производственным показателям в 2009 году связано с мировым экономическим кризисом. Отсутствие рынков сбыта угольной продукции привело к снижению производственных показателей. А в 3 квартале 2010 года наметилась тенденция улучшения производственных показателей.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

*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 решить 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 договоры 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. Объемы поставок на металлургические комбинаты в целом сократились на 30-35% в 4 квартале 2009 года, в связи с падением спроса и цен на металлургическую продукцию, как на внешнем, так и на внутреннем рынках.*

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

## **V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

*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:*

- *определение приоритетных направлений деятельности общества, в том числе утверждение годовых и ежеквартальных бюджетов (финансовых планов) общества;*
- *созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- *утверждение повестки дня общего собрания акционеров;*
- *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;*
- *предварительное утверждение годовых отчетов общества;*
- *образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- *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;*
- *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;*
- *увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки;*
- *увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций при реорганизации общества;*
- *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;*
- *размещение облигаций, конвертируемых в привилегированные акции, и иных эмиссионных ценных*

- бумаг, конвертируемых в привилегированные акции посредством открытой подписки;
- размещение облигаций, не конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции;
  - утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
  - определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
  - приобретение размещенных обществом акций в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
  - приобретение размещенных обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
  - утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
  - рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии общества вознаграждений и компенсаций;
  - определение размера оплаты услуг аудитора;
  - рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
  - рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков общества по результатам финансового года;
  - использование резервного фонда и иных фондов общества;
  - 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;
  - определение политики, касающейся получения и выдачи ссуд, займов, кредитов, гарантий, а также утверждение Положений, регулирующих эти отношения с гражданами и юридическими лицами;
  - 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;
  - внесение в устав общества изменений, связанных с созданием филиалов, их переименованием, их ликвидацией, открытием представительств общества и их ликвидацией;
  - одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
  - одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
  - утверждение регистратора общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
  - принятие во всякое время решения о проверке финансово-хозяйственной деятельности общества;
  - определение лица, уполномоченного подписать договор от имени общества с единоличным исполнительным органом;
  - определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в обществе;
  - утверждение договора с лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа общества;
  - принятие решения об отчуждении размещенных акций общества, находящихся в распоряжении общества;
  - оказание единовременной спонсорской (благотворительной) помощи сверх сумм, утвержденных сметой расходов социального характера на текущий год;
  - иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.

*Компетенция единоличного и коллегиального 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:*

7. осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;
8. имеет право подписи под финансовыми документами;
9. распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом;

10. представляет интересы общества, как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;
11. утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
12. совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом;
13. выдает доверенности от имени общества;
14. открывает в банках счета общества;
15. организует ведение бухгалтерского учета и отчетности общества;
16. издает приказы и дает указания. Обязательные для исполнения всеми работниками общества;
17. исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и Уставом общества, за исключение 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.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp](http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp)

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

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: **Зюзин Игорь Владимирович (председатель)**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2001	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Челябинский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2003	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	член совета директоров, председатель Совета директоров
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	Член Правления
2006	30.06.10	Открытое акционерное общество "Мечел"	генеральный директор
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество	член Совета директоров

		Холдинговая компания "Якутуголь"	
2008	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ипеева Ирина Николаевна**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	Открытое акционерное общество "Мечел"	директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по корпоративным делам
2005	2006	Открытое акционерное общество "Мечел"	главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам
02.2006	07.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам
09.2007	04.2009	Открытое акционерное общество "Мечел"	Заместитель директора правового управления - Директор департамента корпоративного управления и собственности - Главный юрист
04.2009	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	директор управления по правовым вопросам
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Правления
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посьет"	член Совета директоров
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество	член Совета директоров

		"Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	
07.2007	05.2008	Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС"	член Совета директоров
11.2007	наст. вр.	Закрытое акционерное общество "Электросеть"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Коцкий Александр Николаевич**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	08.2008	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	коммерческий директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2002	10.2005	Открытое акционерное общество ЦОФ "Кузбасская"	директор
11.2005	08.2006	Филиал открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - ЦОФ "Кузбасская"	директор
08.2006	10.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Управления по обогащению угля
10.2007	05.2008	Филиал ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по обогащению и переработке угля	директор
05.2008	11.2008	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел"	управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс"
11.2008	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс"

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"	зам. генерального директора по перспективному развитию производства
2005	02.2006	Открытое акционерное общество "Мечел"	старший вице-президент по горнодобывающему производству
02.2006	07.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	старший вице-президент по горнодобывающему производству
08.2006	01.2009	Общество с ограниченной	директор по



		ответственностью "Управляющая компания Мечел"	горнодобывающему производству
06.2007	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Коршуновский Горно-обогатительный комбинат"	Председатель Совета директоров
05.2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посьет"	член Совета директоров
04.2008	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Инжиниринг"	генеральный директор
08.2009	наст. вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	генеральный директор
02.06.10	наст.вр	Открытое акционерное общество "ДальвостНИИпроектуголь"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

ФИО: **Шмохин Александр Васильевич**

Год рождения: **1942**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	06.2010	Открытое акционерное общество "Мечел"	Вице-президент в Кузбассе ОАО "Мечел"
27.06.01	01.03.06	Открытое акционерное общество "Шахта Усинская"	Председатель Совета директоров
06.2007	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"	член Наблюдательного совета
20.09.07	14.10.09	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	член Совета директоров
17.07.07	08.10.09	Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС"	Председатель Совета директоров
02.2009	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Генеральный директор

02.2009	30.06	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
---------	-------	---	------------------------

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Дронов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2006	03.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	заместитель генерального директора по перспективному развитию
04.2008	06.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	технический директор технической дирекции
06.2008	10.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	генеральный директор
11.2008	07.2009	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	управляющий директор ОАО ХК "Якутуголь"
08.2009	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	первый заместитель генерального директора
04.2010	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	первый заместитель генерального директора, директор производственно-технического управления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

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

**Лицо указанных долей не имеет**

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

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

### **ответственности не привлекалось**

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

## **5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента**

**Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Основание передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.11.2009г.**

Место нахождения: **652877, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

Телефон: **(384) 757-4370**

Факс: **(384) 757-4397**

Адрес электронной почты: **pr4@kuz.rikt.ru**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами **Указанная лицензия отсутствует**

Состав совета директоров управляющей организации **Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"	Зам.генерального директора по перспективному развитию
2004	2006	Открытое акционерное общество "Мечел"	Старший вице-президент по горнодобывающему производству
02.2006	07.2007	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	Старший вице-президент по горнодобывающему производству
08.2006	01.2009	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел"	Директор по горнодобывающему производству
06.2007	наст.время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-добывающий комбинат"	Член Совета директоров
05.2007	наст.время	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посьет"	Член Совета директоров
04.2008	наст.время	Открытое акционерное общество "Мечел-	Член Совета директоров

		Майнинг"	
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Инжиниринг"	Генеральный директор
08.2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	Генеральный директор
02.06.10	наст. вр.	Открытое акционерное общество "ДальвостНИИпроектуголь"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

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

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на

момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *Указанных фактов не было*

Управляющая организация

Вознаграждение	98 184 900
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	98 184 900

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

*Размер вознаграждений за исполнение Управляющей Организацией обязательств по договору о передаче полномочий исполнительного органа за 3 квартал 2010 составил 19 355 540 (девятнадцать миллионов триста пятьдесят пять тысяч пятьсот сорок) рублей.*

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

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

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

*Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением «О ревизионной комиссии общества», утвержденным общим собранием акционеров.*

*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.*

*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.*

*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.*

*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.*

*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.*

*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.*

*Ревизионная комиссия общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом общества.*

*Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания совета директоров. Председатель совета директоров не вправе отказать ревизионной комиссии в созыве заседания совета директоров по ее требованию.*

*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.*

*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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*  
ФИО: *Ильиных Валентина Александровна*

Год рождения: *1952*

Образование: *Высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2004	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Югаудит"	директор Междуреченского филиала
05.2006	08.2006	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела по контролю за подземными работами и обогащению угля контрольно-ревизионного управления
08.2006	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела внутреннего контроля

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Загребин Алексей Вячеславович**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	2007	Служба в вооруженных силах Российской Федерации	
2007	2008	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	ведущий специалист контрольно-ревизионного управления
03.2008	05.2009	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	и.о. начальника контрольно-ревизионного управления
05.2009	01.2010	Открытое акционерное общество "Мечел"	и.о. начальника контрольно-ревизионного управления
01.2010	05.2010	Открытое акционерное общество "Мечел"	начальник контрольно-ревизионного управления
05.2010	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	Директор контрольно-ревизионного департамента

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Федоров Алексей Николаевич (председатель)**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	09.2007	воинская часть 77065	старший офицер-инспектор
10.2007	21.05.09	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	начальник отдела КРУ по Сибирскому региону
22.05.09	01.01.10	Открытое акционерное общество "Мечел"	начальник отдела КРУ по Сибирскому региону
01.01.10	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	начальник отдела Контрольно-ревизионного дивизиона

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

Единица измерения: **руб.**

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



Вознаграждение	36 961
Заработная плата	495 383
Премии	151 459
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	600
<b>ИТОГО</b>	<b>684 403</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют.**

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

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

Наименование показателя	3 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	8 548
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	56
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	796 098 400
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	41 683 600
Общий объем израсходованных денежных средств	837 782 000

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

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

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

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **2 718**

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**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения **630075 Россия, Новосибирск, Богдана Хмельницкого 42**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **94.16**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **94.16**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Место нахождения **125993 Россия, Москва, Красноармейская 1**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **98.69**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **98.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.39**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.39**

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Депозитарно-клиринговая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения **125009 Россия, Москва, Воздвиженка 4/7 стр. 1**

ИНН:

ОГРН:

Телефон:

Факс:

**Адреса электронной почты не имеет**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **13 629 828**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)"**

Сокращенное фирменное наименование: **"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО"**

Место нахождения **127473 Россия, Москва, Краснопролетарская 36**

ИНН:

ОГРН:

Телефон:

Факс:

**Адреса электронной почты не имеет**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **12 647 104**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, % **Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, % **Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, % **Указанной доли нет**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции') **Указанное право не предусмотрено**

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

**Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет**

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.09.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

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

**05.09.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.0709**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.1709**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.0709**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.0709**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **70.3604**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3604**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **70.3397**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3397**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **70.3397**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3397**

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

**17.07.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **70.8766**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.8766**

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

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **70.8737**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.8737**

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

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЦОФ "Сибирь"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.7536**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.7536**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Стальная группа Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **71.8513**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.8513**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **94.14**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **94.14**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.09.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **94,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **94,16**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась

заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	267	43 956 093 611
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	267	43 956 093 611
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

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

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **43 956 093 611**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации **Указанных сделок не совершалось**

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 328 162	0
в том числе просроченная	696 777	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	510 852	
в том числе просроченная	110 471	x
Прочая дебиторская задолженность	10 060 714	5 213 997
в том числе просроченная	28 674	x
Итого	13 899 728	0
в том числе просроченная	835 922	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Mechel Trading AG (Мечел Трейдинг АГ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Mechel Trading AG (Мечел Трейдинг АГ)*

Место нахождения: *Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar*

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **893 912**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Московский коксогазовый завод"*

Место нахождения: *142703, Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, г. Видное, Белокаменное шоссе, владение 13*

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **509 681**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: *MECHEL CARBON AG*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar Switzerland*

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **742 979**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом Мечел"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТД Мечел"*

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

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **495 340**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

## **VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация**

## 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

## 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

### Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2010 г.

Организация: <b>Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
	по ОКПО	<b>30.09.2010</b>
	ИНН	<b>26644096</b>
	по ОКВЭД	<b>4214000608</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>51.51</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	196	184
Основные средства	120	11 316 357	11 308 700
Незавершенное строительство	130	4 036 236	3 434 060
Доходные вложения в материальные ценности	135	121 162	117 428
Долгосрочные финансовые вложения	140	25 349 505	2 598 532
Отложенные налоговые активы	145	395 969	72 529
Геологоразведочные активы	147	2 411 920	2 371 148
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Беспроцентные займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	170	43 315	37 111
Расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	216	99 686	108 978
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	6 217 145	5 213 997
задолженность покупателей и заказчиков	231	14 103	0
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>49 991 491</b>	<b>25 262 667</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 180 861	1 204 569
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	448 500	382 993
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	7 157	20 157
готовая продукция и товары для перепродажи	214	702 874	753 802



товары отгруженные	215	2 666	2 019
малоценные средства труда	217	4 128	5 186
расходы будущих периодов	218	15 536	40 412
прочие запасы и затраты	219	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	143 426	140 627
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	11 114 362	13 899 728
задолженность покупателей и заказчиков	241	2 338 758	3 328 162
векселя к получению	242	0	0
авансы выданные	243	459 177	510 852
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	244	4 170	16 058
задолженность по налогам и сборам	245	131 729	19 161
прочая дебиторская задолженность	246	8 180 528	10 025 495
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	16 595 885	43 896 841
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	16 448 815	34 024 841
прочие краткосрочные финансовые вложения	252	147 070	9 872 000
Денежные средства	260	327 189	2 007 872
Прочие оборотные активы	270	83 136	19 546
ИТОГО по разделу II	290	29 444 859	61 169 183
БАЛАНС	300	79 436 350	86 431 850

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	1 444	1 444
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	6 316 477	6 316 284
Резервный капитал	430	2 022	2 022
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	2 022	2 022
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	15 038 745	22 600 942
ИТОГО по разделу III	490	21 358 688	28 920 692
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	37 130 195	48 146 578
Отложенные налоговые обязательства	515	1 007 801	1 242 092
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	38 137 996	49 388 670
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	16 242 988	3 397 723
Кредиторская задолженность	620	3 429 568	4 254 676
поставщики и подрядчики	621	2 400 342	2 732 435
векселя к уплате	622	0	0
задолженность перед персоналом организации	623	214 644	190 505
задолженность перед государственными внебюджетными	624	52 165	54 006

фондами			
задолженность по налогам и сборам	625	352 004	664 656
авансы полученные	626	53 841	69 863
прочие кредиторы	627	356 572	543 211
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	44	44
Доходы будущих периодов	640	39 821	37 622
Резервы предстоящих расходов	650	200 497	367 269
Прочие краткосрочные обязательства	660	26 748	65 114
ИТОГО по разделу V	690	19 939 666	8 122 488
БАЛАНС	700	79 436 350	86 431 850

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	62 507 896	62 769 216
в том числе по лизингу	911	0	148 193
Износ жилищного фонда	919	623	725
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	258 528	440 323
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	45 536	98 774
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	12 809 637	12 747 843
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	325 163	27 427 079
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	10 665	28 687
Материально-производственные запасы, принятые в переработку	998	7 387	0

**Отчет о прибылях и убытках  
за 9 месяцев 2010 г.**

Организация: <b>Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6</b>	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>30.09.2010</b>
	ИНН	<b>26644096</b>
	по ОКВЭД	<b>4214000608</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>51.51</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	26 662 441	11 542 512
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-10 982 599	-8 454 599
Валовая прибыль	029	15 679 842	3 087 913
Коммерческие расходы	030	-2 199 049	-1 185 116
Управленческие расходы	040	-1 642 471	-1 375 422
Прибыль (убыток) от продаж	050	11 838 322	527 375
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 439 685	1 122 242
Проценты к уплате	070	-3 699 245	-3 186 735
Доходы от участия в других организациях	080	11 323	0
Снижение стоимости активов прекращаемой деятельности	090	0	0
Прочие доходы	100	2 629 516	3 938 677
Прочие расходы	110	-2 858 893	-3 450 174
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	9 360 708	-1 048 615
Доход по отложенным налогам	141	-323 440	220 352
Расход по отложенным налогам	142	-234 292	-106 215
Текущий налог на прибыль	150	-1 303 059	0
Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющие на текущий налог на прибыль	151	69 902	112 754
Единый налог на вмененный доход	152	0	0
Сумма налога, удержанная и уплаченная налоговым агентом с полученных дивидендов	153	-1 019	0
Прочие аналогичные платежи из прибыли	155	-6 796	-36 137
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	7 562 004	-857 861
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (дополнительный налоговый расход)	200	63 837	146 802

Условный расход по налогу на прибыль	201	1 870 896	0
Постоянные налоговые активы	202	-72 923	-51 216
Условный доход по налогу на прибыль	203	0	-209 723
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	0	0

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	890	38 114	7	15 529
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	50 043	64 538	40 457	511 330
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	1 255	1 218	2 787	57
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	0	237 299	1 567 946	0
Отчисления в оценочные резервы	270		113 198		-113 021
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	2 186	41 230	801	228

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*В отчетном квартале изменения в учетную политику предприятия не вносились.*

### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	3 335 906
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	32.9

Дополнительная информация: *Доля экспорта в общем объеме от реализации угля составляет 37,5%.*

### 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **4 094 930 441.67**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **995 510 318.73**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала *Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала: *Указанных изменений не было*

### 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/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала*

## VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

### 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

#### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **1 444 368.68**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 444 368.68**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: 0

Размер доли в УК, %: 0

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

*Изменений размера УК за данный период не было*

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

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **до 30% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **2 022 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **139.99**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств: **Использования средств 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) высшего органа управления эмитента:

**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) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**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) высшего органа управления эмитента:

**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) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*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) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*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.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*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**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,, Горького 101**  
ИНН: **0411049482**  
ОГРН: **1024201390784**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.21**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.21**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роазрез Томусинский"**  
Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Горького 300**  
ИНН: **4214000020**  
ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.47**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **85.67**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТРМЗ"**  
Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск,**  
ИНН: **4214000693**  
ОГРН: **1024201389530**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.0008**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **33.3348**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТПТУ"**  
Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**  
ИНН: **4214001270**  
ОГРН: **1024201388100**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.9614**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **45.4914**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-ительянская компания по телефонизации"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИКТ"**  
Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Чехова 9**  
ИНН: **4214004610**  
ОГРН: **1034214000215**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35.28**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35.25**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**



Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Интернациональная 37а**  
ИНН: **4214014819**  
ОГРН: **1034214001172**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения **652860 Россия, Кемеровская область, город Мыски, Осенняя**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения **654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТЭУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **73.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.94**

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

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

#### **8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **06.09.2010**

Вид и предмет сделки:

**Кредитное соглашение**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**кредитная линия**

Срок исполнения обязательств по сделке: **В отношении кредита «А» - не позднее 36 месяцев с даты предоставления кредита, в отношении кредита «Б» - не позднее 60 месяцев с даты предоставления кредита**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" - "Заемщик"; UniCredit Bank AG London Branch - "Кредитор"**

Размер сделки в денежном выражении: **26 305 714 312**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **30.8**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **85 402 251**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **01.09.2010**

Дата составления протокола: **01.09.2010**

Номер протокола: **без номера**

**Размер сделки в денежном выражении: 857 142 858 долларов США или 26 305 7143 12 рублей (рассчитано по курсу ЦБ РФ на 04.09.2010г.), состоящая из Кредита «А» в размере 342 857 143 доллара США или 10 522 285 718 рублей 60 копеек (по курсу ЦБ РФ на 04.09.2010г.) и Кредита «Б» в размере 514 285 715 долларов США или 15 783 428 593 рубля 30 копеек (по курсу ЦБ РФ на 04.09.2010г.)**

### **8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

**Известных эмитенту кредитных рейтингов нет**

### **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.04**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **36 109 217**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **2 967 079 992**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
11.12.2003	1-02-10591-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

**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):**

**18. отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и общества;**

**19. 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);**

**20. 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);

21. получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;

22. получать часть имущества общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);

23. иметь доступ к документам общества в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;

24. передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;

25. обращаться с исками в суд;

26. 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, единолично 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 реестродержатель 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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

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

Указанных выпусков нет

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

##### **8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор НИКойл"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор НИКойл"*

Место нахождения: *107045, Россия, Москва, Последний переулок, д. 5, стр. 1*

ИНН: *7730081453*

ОГРН: *1027700060607*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00290*

Дата выдачи: *17.06.2003*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.09.2008*

#### **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. 14.03.2009г.):*

*Глава 25.*

*Статья 251. Доходы, не учитываемые при определении налоговой базы*

*Федеральными законами от 19 июля 2007 г. N 195-ФЗ и от 24 июля 2007 г. N 216-ФЗ, вступающими в силу с 1 января 2008 г., и Федеральными законами от 29 ноября 2007 г. N 284-ФЗ и от 4 декабря 2007 г. N 332-ФЗ, вступающими в силу с 1 января 2008 г., но не ранее чем по истечении одного месяца со дня официального опубликования названных Федеральных законов и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по налогу на прибыль организаций и распространяющими свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2008 г., в пункт 1 статьи 251 НК были внесены изменения.*

*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.*

*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.*

*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 24 июля 2007 г. N 216-ФЗ в статью 208 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2008 г.*

### **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.*

### **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.*

### **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**

### **8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершающихся финансовых лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.05.2008**

Дата составления протокола: **30.06.2008**

Номер протокола: **без номера**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **105.59**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 812 772 223**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 761 587 769.69**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**Форма выплаты дивидендов - денежные средства**

**Порядок выплаты дивидендов - денежные средства перечисляются на расчетный счет каждого акционера, указанного в списке лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала 2008 финансового года. В случае отсутствия сведений о расчетном счете акционера по данным реестра акционеров Общества на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в указанном внеочередном собрании акционеров Общества, дивиденды выплачиваются наличными в кассе Общества по адресу: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов**

**За 2005, 2006, 2007, 2008, 2009 годы общими собраниями акционеров были приняты решения по итогам финансового года дивиденды не выплачивать**

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

**Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций**

## **8.10. Иные сведения**

**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 представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**