

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Код эмитента: 10591-F

за 2 квартал 2012 г.

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

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

Управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс"
Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
единоличного исполнительного органа эмитента:
Договор № Договор о передаче полномочий без номера, от
01.11.2009, по 01.11.2013
Доверенность № Генеральная доверенность без номера, от
01.11.2010, по 01.11.2013
Дата: 10 августа 2012 г.

В.Н. Скулдицкий
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 10 августа 2012 г.

Е.В. Журавлева
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@uk.mechel.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.mechelmining.ru/shareholders/disclosure/south_kuzbass**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	12
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	12
2.4.1. Отраслевые риски	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	14
2.4.4. Правовые риски.....	15
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	16
III. Подробная информация об эмитенте	16
3.1. История создания и развитие эмитента.....	16
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	16
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	16
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	16
3.1.4. Контактная информация.....	16
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	17
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	17
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	17
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	19
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	19
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	20
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	24
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	24
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	52
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	59
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	59
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	60

4.3. Финансовые вложения эмитента	60
4.4. Нематериальные активы эмитента	62
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	63
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	64
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	65
4.6.2. 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	65
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	65
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	74
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	76
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	82
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	83
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	83
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	83
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	83
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	85
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	85
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	85
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	86
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	87
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	88
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	88
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	88
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	94
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	96
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	96
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	97
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	97
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	97
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	97
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	97
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	97
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами	

уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций ...	98
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	100
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	100
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	100
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	100
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	100
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	100
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	100
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	101
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	101
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	101
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	101
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	101
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	101
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	102
8.9. Иные сведения.....	102
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	102

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 (наблюдательного совета) эмитента

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

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: **Филиал Открытое Акционерное Общество "Внешторгбанк" г. Кемерово**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО "Внешторгбанк" г. Кемерово**

Место нахождения: **Филиал ОАО "Внешторгбанк" г. Кемерово**

ИНН: **7702070139**

БИК: **043207756**

Номер счета: **40702810700430000015**

Корр. счет: **30101810700000000756**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое Акционерное Общество "Углеметбанк" г. Челябинск*

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

Место нахождения: *4531130, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, д. 176*

ИНН: *4214005204*

БИК: *047528989*

Номер счета: *40702810700000000407*

Корр. счет: *30101810200000000989*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ФИЛИАЛ АБ ГАЗПРОМБАНК (ЗАО) В Г. ЕКАТЕРИНБУРГЕ*

Место нахождения: *620086, г. Екатеринбург, ул. Радищева, д.55 А*

ИНН: *7744001497*

БИК: *046568945*

Номер счета: *40702810900261001465*

Корр. счет: *30101810800000000945*

Тип счета: *Расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"*

Место нахождения: *Юридический адрес: 129515 г. Москва, ул. Звездный бульвар, д.14 Почтовый адрес: 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*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов"*

Место нахождения *Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1*

Дополнительная информация:

Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации НП "ИПАР" № 1576-01-10 от 06.04.2010 г. Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации НП "ИПАР" в государственный реестр саморегулируемых организаций от 30.10.2009 г. ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" является членом Саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (НП "ИПАР"), ОГРН 10202014620 от 04.12.2009 г.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		
2010		
2011		
2012		

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.06.2009		
30.06.2010		
30.06.2011		
30.09.2012		

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, направивших Эмитенту предложение об оказании аудиторских услуг. Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров Эмитента.

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 последнего заверщенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

В соответствии с пп.19 п.14.1.2. Устава ОАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2012 финансовый год согласно договору № 035-05-12/ЭКА-376/110-955 ЮК/12 от 15 июня 2012 г. 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.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

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

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Производительность труда	2 539	1 891
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.35	1.39
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.5	0.47
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.12	5.9
Уровень просроченной задолженности, %	0.56	0.74

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В отчетном периоде снизился показатель производительности труда по сравнению с 1-м полугодием 2011 г. в связи с уменьшением объема выручки на 5 129 502 тыс.руб. и ростом среднесписочной численности. В отчетном периоде увеличился показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу по сравнению с 1-м полугодием 2011 г. на 0,04 за счет увеличения долгосрочных и краткосрочных обязательств на 9 161 548 тыс.руб., и снизился показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 0,03 за счет увеличения капитала и резервов на 5 337 485 тыс.руб. Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) значительно увеличилась в 5,3 раза, и составила 5,9. Увеличение произошло за счет увеличения краткосрочных обязательств на сумму 8 413 293 тыс.руб. и снижения выручки. Уровень просроченной задолженности за 1 полугодие 2012 г. увеличился по сравнению с 1 полугодием 2011 г. на 0,18 п.п. и составил 0,74%. Увеличение произошло за счет увеличения просроченной задолженности на 170 333 тыс.руб., а также увеличения долгосрочных и краткосрочных обязательств на 9 161 548 тыс. руб.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2 кв. 2012
-------------------------	------	------------

Рыночная капитализация	65 985 983	89 171 711
------------------------	------------	------------

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:

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 89 171 711 381,50 рублей (36 109 217*2 469,50)*

2011 г. - 65 985 983 тыс.руб.;

1 кв. 2012 г. - 87 517 909 тыс.руб.;

2 кв. 2012 г. - 89 171 711 тыс.руб.

Объем торгов на рынке во 2 квартале 2012 года составил 78 366 штук или 194 716 721,30 рублей, произведено 974 сделок. Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг по 16.12.2011 г. Открытое акционерное общество "Фондовая биржа "Российская Торговая Система", после 16.12.2011 г. - Закрытое акционерное общество Фондовая биржа "Московская межбанковская валютная биржа"

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	40 406 329
в том числе:	0
кредиты	40 406 329
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	14 829 588
в том числе:	0
кредиты	14 829 588
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

Общий размер кредиторской задолженности	8 040 112
из нее просроченная	483 564
в том числе	0
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	336 018
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 969 785
из нее просроченная	482 588
перед персоналом организации	212 028
из нее просроченная	0
прочая	522 281
из нее просроченная	976

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам. **Причины неисполнения - неисполнение графика платежей по договорным обязательствам; последствия - возможность зачета взаимных требований, исковые требования со стороны кредитора; срок погашения - 2012-2013г.г.**

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

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

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

Место нахождения: **г. Междуреченск**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Сумма задолженности: **5 392 800 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной задолженности нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **74.47**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **85.67**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Синдицированный кредит, Договор займа от 06.09.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	UniCredit Bank AG, London Branch., Moor House, 120 London Wall, London EC2Y 5ET, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	857 142 858 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	612 063 492,82 RUR X 1

Срок кредита (займа), (лет)	5 лет
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	в зависимости от уровня EBITDA
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.09.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по Синдицированному кредиту устанавливается в зависимости от уровня EBITDA. По состоянию на 30.06.2012 ставка по траншу А = $5 + 0,240750\%$, ставка по траншу В = $5,75 + 0,240750\%$.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	2 259 520 029.21
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	1 219 943 425.16
В том числе в форме залога или поручительства	1 219 943 425.16

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

2.4.1. Отраслевые риски

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

- сезонность поставок;
- волатильность спроса;
- 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.

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;*
- *более гибкая ценовая политика;*
- *внедрение новых прогрессивных технологий (обогащение переработки);*
- *анализ потребительских предпочтений;*
- *повышение производительности труда;*
- *гибкое регулирование объема.*

2.4.2. 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, регулирующей экономические отношения;*
- *недостаточная эффективность судебной системы;*

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 незначительные и неспособные повлиять на деятельность Эмитента. Риск нарушения 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.

2.4.3. 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.

2.4.4. 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.

Изменения российского налогового законодательства могут негативно отразиться на деятельности эмитента, а именно:

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введение новых видов налогов.

В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства существует вероятность увеличения расходов эмитента на уплату налогов и обязательных платежей. Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемым эмитентом в ходе своей производственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов эмитента и снижению денежных средств, остающихся у предприятия на финансирование текущей деятельности. Вместе с тем в настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налоговой нагрузки на российских налогоплательщиков. В связи с этим эмитент оценивает риски значительного увеличения налоговых ставок и введения новых налогов как незначительные. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с:

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

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

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"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.07.1996*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.07.1996*

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: *04.06.1993*

Основание введения наименования: *Распоряжение государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 410-р от 09.03.1993г.*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **652877 Россия, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**
Место нахождения эмитента **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**
Телефон: **(38475) 7-22-38**
Факс: **(38475) 7-22-41**
Адрес электронной почты: **pr1@uk.mechel.com**

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

www.mechelmining.ru/shareholders/disclosure/south_kuzbass

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление регулирования корпоративных отношений и собственности

Место нахождения подразделения: **652877, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

Телефон: **(384-75) 7-20-89**

Факс: **(384-75) 7-20-05**

Адрес электронной почты: **lunegovalv@uk.mechel.com**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214000608

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **10.10.21**

Коды ОКВЭД
74.20.3
60.23
50.2
10.10.11
10.10.12
51.52
51.53
51.55
51.56
51.61
51.62
51.64
51.65
51.70
64.20
74.40
60.24
80.22
65.23

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не

менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Обогащение и реализация угольной продукции**

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	21 279 406	15 981 758
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	97.25	95.4

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

Объем выручки от продаж от основного вида деятельности за 6 мес. 2012 года снизился по сравнению с 6 мес. 2011г. на 5 297 648 тыс. руб., или на 24,9 %. Основным фактором снижения выручки за 6 месяцев 2012г. по сравнению с 6 месяцев 2011г. является снижение цен на угольную продукцию, а также снижение объема реализуемой угольной продукции (отгружено меньше на 214 тыс. тонн). Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 6 месяцев 2012 года увеличился по сравнению с 6 месяцами 2011 года на 1,85% и составил 97,25%. Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 6 мес.
Сырье и материалы, %	34.29
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.44
Топливо, %	1.09
Энергия, %	3.15
Затраты на оплату труда, %	10.74
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	1.92
Отчисления на социальные нужды, %	3.4
Амортизация основных средств, %	15.75
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6.52
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.7
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	1.93
Покупные товары	4.92
Коммунальные расходы	1.06
Прочие, %	2.09
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	133.92

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **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 02.07.2010г.№ 66н;**
- **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 6 мес. 2012 г.

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: **652870, г. Междуреченск, Горького,300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля в общем объеме поставок, %: **30.3**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВЫЙ ДОМ МЕЧЕЛ-МАЙНИНГ "**

Место нахождения: **127083, г. Москва, Мишина,35**

ИНН: **7714840537**

ОГРН: **1117746393863**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.5**

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

Бензин автомобильный АИ-80 н.эт. (03-01-02-0001) рост цены +29,4%

Селитра аммиачная в мешках(02-03-00-0002) рост цены +38,9%

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

Доля импорта в поставках 1 полугодия 2012г. составила 3,97%, это поставка горношахтного оборудования, запчастей, экскаватора РН 2300ХРВ.

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 - Общество с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции", Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод", Открытое акционерное общество "Южно-Уральский никелевый комбинат", Открытое акционерное общество "Нижнетагильский металлургический комбинат", теплоэлектростанции: Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС", Открытое акционерное общество "Томь-Усинская ГРЭС", филиал Открытого акционерного общества "ОГК-3" "Черепецкая ГРЭС им. Д.Г. Жимерина".

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: **снижение спроса на угольную продукцию, кризис в металлургической отрасли, нестабильность в мировой экономике, вызванная финансовым кризисом**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01256 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *добыча подземных вод на участках "Промплощадка", "Склад ВВ" и "Таежный" с целью использования для ХПВ и ПТВ предприятия*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01257 ВЭ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01255 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *добыча подземных вод на участке "ЦОФ Кузбасская" для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01535 ВЭ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.12.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство путей сообщения*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД 4203757**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2012**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПМ-68-000708 (О)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2012**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЭХ-68-000690 (X)**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2012**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОТ-68-000755 (42)**

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

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **РОСС RU.0001.512436**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) аналитической лаборатории (центра) в системе аккредитации аналитических лабораторий (центра)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХВ-68-000395 (В) - переоформленная**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **хранение взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2016**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПВ-68-000802 (В)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **применение взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 00461 БРЭИО**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **водопользование (поверхностные водные объекты) - забор воды (ГОФ Томусинская)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.10.2006**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2016**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01424 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча подземных вод на участке недр "Салагаева" для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов шахты Ерунаковская-1**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **РОСС RU.0001.22ТУ47**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.09.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.09.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Красногорский))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/2**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Ольжерасский))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/3**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Сибиргинский))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/4**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (Геологоразведочное управление))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/5**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Ольжерасская-Новая))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/6**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **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 разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1248/7**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Сибиргинская))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-68-001850**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.02.2012**

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

Бессрочная

При выполнении условий лицензирования, действие лицензий будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

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

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *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 за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча товарного угля за 2 квартал 2012 года составила 159.7 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: *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 за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2 квартал 2012 года добыто 777,3 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: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 73874 тыс.т., забалансовые – 49096 тыс.т. промышленные: - 28174 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2 квартал 2012 года добыто 92.4 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *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.*

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. A+B+C1 – 103,016 тыс. т. промышленных 88589 тыс. т**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто во 2 квартале 2012 года 1121,3 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: **Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. B+C1 всего в количестве 6326 тыс.тонн по лицензии КЕМ 14199ТЭ, Промышленные запасы 1290 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: **Балансовые запасы 01.01.2010 г по кат. A+B+C1 – 5405 тыс.т., промышленные - 4651 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2012 года составила 120,3 тыс. т.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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 за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто во 2 квартале 2012 года - 145,3 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: **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.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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.

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **По предварительной оценке запасы составят 600 млн.тонн по кат. В+С1+ С2, в т.ч: на гос. балансе по В+ С1 числятся - 64 млн.тонн, забалансовые С1+С2 – 2,5 млн.тонн. Разведочные работы 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 13.04.2009г. Геологоразведочные работы закончены в 2011г. В настоящее время составляется отчет с подсчетом запасов по всему лицензионному участку и ТЭО кондиций, которые будут представлен на экспертизу в ГКЗ к февралю 2013г.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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 403 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 за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2 квартал 2012г. добыто 13.2 тыс. т.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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 за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто во 2 квартале 2012 года - 334,3 тыс.т. товарного угля.**

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

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов кат. А+В+С1 на 01.01.2010 г: Балансовых – 25204 тыс.т. промышленные – 19077 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто во 2 квартале 2012 года 502,25 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **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 за соответствующий отчетный период (периоды): *Вся добыча со второго квартала 2012г. будет сосредоточена на участке "Разведочный"*

Наименование месторождения: *Участок «Урегольский-Новый» Урегольского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *По состоянию на 01.01.2012г. в границах лицензии на баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 35172 тыс. т., в том числе: В – 11872 тыс. т. С1 – 23300 тыс. т. Протокол ГКЗ № 2677 от 18.01.2012г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Во 2 квартале 2012 года добыча составила 114,2 тыс.т. угля.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ерунаковская-2" Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ресурс-Уголь"*

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

ИНН: *4205079697*

ОГРН: *1054205015699*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Всего балансовые запасы поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 11.04.08г №1615 составляют по кат.А+В+С1 – 83748 тыс.т., в т.ч.: А - 25674 тыс.т. В - 29848 тыс.т. С1 - 28226 тыс.т.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

Номер лицензии: *КЕМ 12917 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.12.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2024*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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 водоохранной зоны р.Мрассу; на северо-западе – плоскость отстроенная с учетом угла сдвига 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.).*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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 пользователем недр по условиям лицензии:

Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

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: *текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 13639 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.06.2006**

Срок действия лицензии: **01.01.2014**

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*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: Cu, 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 статотчетности 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 пользователем недр по условиям лицензии:

Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

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: *текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 14060 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.05.2007**

Срок действия лицензии: **30.11.2013**

Оформлено Дополнительное соглашение № 1 к лицензии КЕМ 14060

Основание выдачи лицензии: *в порядке перехода права от ОАО «Шахта им. В.И.Ленина» и реоформления 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».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Границы участка недр: на юге – правый берег р. Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.*

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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, включающее 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 работ; - 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 использованием недр, 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 использованием недр; - 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 использованием недр; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных 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 выполнения 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 маркишейдерскую 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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 14093 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Границы участка недр: на юге – правый берег р.Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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 - обязательно 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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 14016 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.04.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2013**

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**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 14199 ТР**

Дата выдачи лицензии: **17.08.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

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**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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;**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *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 мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего 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 пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

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: *текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 01374 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **01.01.2014**

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от АООТ 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.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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;*

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровень добычи установлены: 1994-2004гг. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013гг. – 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 01.02.94гг. 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 01.01.95гг 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 Южсибгеологом» не позднее 15 января следующего за отчетный год; - ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов; - завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений,*

ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза; - разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г; - осуществить реконструкцию угольного склада №2 на участке "Распадский" согласно проекту (доработав проект по замечаниям областного комитета по охране природы, закл.№ 57 от 30.04.91г.) срок 1994г; - своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения; - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 12939 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.01.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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 м³/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).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - составление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2006 года; - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 декабря 2007 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 12940 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.01.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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.)*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 июня 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

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: *текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

Номер лицензии: *КЕМ 13237 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.07.2005*

Срок действия лицензии: *10.06.2025*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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.).

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением 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 состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - 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 пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

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: *текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

Номер лицензии: *КЕМ 13238 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.07.2005*

Срок действия лицензии: *10.06.2025*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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.*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года*

подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и 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 состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - 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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 13365 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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 I-3"; на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р. Уса. Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 ноября 2010 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном**

порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с 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 состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 13366 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке - не позднее 1 ноября 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; Разведка завершена в 3 квартале 2008г. Материалы к ТЭО кондиций находятся на экспертизе в ГКЗ, составляется геологический отчет с подсчетом запасов. Первоочередные запасы поставлены на баланс в количестве 38410 тыс.т. Протокол №921-он от 18.10.2007г, а также утверждены запасы 2-й очереди в количестве 19562 тыс.т, протокол ТКЗ № 1010 от 19.02.2010г. - 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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 13367 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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.).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Номер лицензии: **КЕМ 13312 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.10.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2012**

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

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**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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, исключаящее 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 использованием недр; - 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, самовозгорания 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 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 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 отвалов 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. м³/год; 1090 м³/сут., из резервной артезианской скважины (в случае аварии) – 440 м³/сут., использование карьерных вод на производственные нужды – 1 748 тыс. м³/год, 478,8 м³/сут., карьерный водоотлив – 2 432,7 тыс. м³/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 отвалов 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 недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркишейдерской 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 использованием недр: - 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 использовании недр, сведения о выполнении пообъектного плана ГРР; - ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении Условий пользования недр; - 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 ей дополнительной отчетности.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 01471 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.01.2010**

Срок действия лицензии: **25.01.2030**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **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.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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 недр и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; - 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 использованием недр; - 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 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 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 пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Номер лицензии: **КЕМ 01557 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2011**

Срок действия лицензии: **20.04.2031**

Основание выдачи лицензии: **На основании решения конкурсной комиссии от 01.03.2011 г. и в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.03.2011 г. №300 по результатам конкурса.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок «Урегольский-Новый» вмещает пласты каменных углей I, III, IV-V, VI и расположен в Мрасском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Урегольского месторождения. Лицензионному участку придается статус горного отвода с ограничением по глубине - в юго-западной части участка до профиля 15, горизонт +260 м (абс.), в северо-восточной - горизонт +240 м (абс.). Верхняя граница - дневная поверхность, и частично нижняя граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия на право пользования недрами КЕМ 13639 ТЭ) участок Разрез Сибиргинский). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 2.45 км². Границы горного отвода будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 20.10.2012 представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+Сj на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) не позднее 20.10.2014 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20.04.2016 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; д) не позднее 20.10.2017 выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока**

завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ'; г) 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; д) достоверный учет извлекаемых и ослабляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке: ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами: б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием торных выработок, содержанием вредных газов и пыли; к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов, снижению содержания взрывоопасных газов в тахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (Л') Н. автодороги и т. д.); м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды: б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия: г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра. и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра: д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, атмосфера, 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; е) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков,

защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель: м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка; в) 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; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную ВЫГОДУ, В порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и 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 пеням, 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 или Кузбасснедра: (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования участком недр): б) 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 Кузбасснедра; в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасс недр; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра. В случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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: **текущие обязательства в основном выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

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

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Номер лицензии: **КЕМ 15271 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.08.2005**

Срок действия лицензии: **01.07.2025**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: на севере - Усково-Ульяновский профиль; на западе и юге - выход почвы пласта 59 под наносы; на востоке - водоохранная зона р. Томь; на северо-востоке - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 59 с горизонтом +80 м (абс.) до**

поверхности. Нижняя граница горного отвода - почва пласта 59 до горизонта +80 м (аба). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 7,34 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить:** - не позднее 1 мая 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 июля 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 января 2008 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 января 2009 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 1 июля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 1 июля 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 июля 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 мая 2015 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. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов 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 попутных компонентов при разработке месторождения; - охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; - предотвращение загрязнения недр при проведении работ; - 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; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязуется обеспечить: - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами; - 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 природной среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов; - при ведении взрывных и добычных работ безопасную эксплуатацию, расположенных

вблизи границ 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. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; - проведение не позднее 1 января 2007 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 1 июля 2007 года; - строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства; - очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - 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 осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: - организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; - до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: до истечения срока действия Лицензии: завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркишейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; - 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 пользователем недр по условиям лицензии: Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

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 01.01.2012г. 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 1183139 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок, в том числе:

коксующихся – 566956 тыс.т. (47.9%),

энергетических – 616183 тыс.т. (52.1% от общих балансовых запасов компании).

Промышленные запасы на 01.01.2012г. оцениваются в 535341 тыс.т. Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Южный Кузбасс» за 2011 год составил 14158 тыс. т., в том числе коксующихся углей 6714.3 тыс. т. Суммарный уровень добычи товарного угля составил за 2 квартала 2012 г - 3380.3 тыс.т., в том числе коксующихся углей – 1349.2 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. На поле шахты Ольжерасская ведутся геологоразведочные работы. Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 7 объектов с целью добычи каменного угля и на 11 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. Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский». Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Уголь»; ООО «Ресурс-Уголь».

Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение, участок «Поле шахты Ерунаковская-2»

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки: Наименование фабрики	Марка угля	Цеха	Основные средства, используемые для переработки
ГОФ «Томусинская»	Конечный продукт – концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	Углеприем обогащения сушки погрузки	Грохот, ленточный конвейер; дробилка ДКУ, питатель; конвейер скребковый; элеваторы; вакуум насос; вакуум фильтр; грохот; грохоты; машины отсадочные, машины флотационные, гидроциклоны-классификаторы, насосы; сгуститель; сито "ОСО"; сито дуговое; сепараторы спиральные; багер-элеваторы, центрифуги фильтрующие конвейер; дымосос; трубы-сушиллки; ленточный конвейер; питатель; электровоз
ОФ «Красногорская»	Конечный продукт – угольный энергетический концентрат	Углеприема обогащения погрузки	Грохоты, ленточный конвейер, питатель Грохоты, гидроциклоны, конвейеры ленточные, насосы, сепаратор магнитный, сепаратор тяжелосредный, сепаратор спиральный, центрифуги, система перемешивания, система вентиляции, пылеулавливатели, подстанция, питатель, сгуститель, комплект модульной установки, бункер рядового угля. Грохот, ленточный конвейер, питатель
ЦОФ «Кузбасская»	Конечный продукт – угольный энергетический	Углеприем	Дробилки, вагоноопрокидыватель, грохоты, конвейер ленточный, питатель, пылеуловители

	концентрат, концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	погрузки обогащения сушки	конвейер ленточный, питатель, Дробилки, грохоты, гипербарфильтр, тяжелосредние сепараторы, отсадочные машины, центрифуги, центрифуги фильтрующие, конвейер ленточный, конвейер скребковый, насосы, питатель, пылеуловители, сгуститель, сепаратор магнитный, сито, спиральные сепараторы, пресс-фильтр "Андриц", элеватор АГТШ, барабан сушильный, дымосос, конвейер ленточный, питатель, пылеуловители
ЦОФ «Сибирь»	Конечный продукт - угольный энергетический концентрат, концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	Углеприем сушки погрузка обогащения	вагоноопрокид, дозаторы, дробильно-фрезерные машины, дробилки, конвейеры ленточные, питатели, пылеуловители, электровозы, конвейеры ленточные, питатели, пылеуловители, смесители, топки механические, конвейеры ленточные, питатели, пылеуловители, электротолкатели. Агрегаты, багеры элеваторы, вакуум фильтры, бункер породы № 2, гидроциклоны, грохоты, конвейеры ленточные, конвейеры скребковые, машина флотационная, насосы, насосы вакуумные, насосные агрегаты, отсадочные машины, питатели, пылеуловители, сгустители, сепараторы, сито, турбовоздуходувки, углесосы, флотомашины, центрифуги, элеваторы
Обогатительная установка «Сибиргинская»	Конечный продукт - угольный энергетический концентрат, отсев ТМСШ		Грохот, дробилка, конвейера ленточные, насосы, сепаратор тяжелосредний, питатель пластинчатый, сгуститель, фильтр-пресс ленточный, электромагнитный сепаратор.

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

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.**

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося и энергетического угля, 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 ОАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 9 лицензионных участках с общими запасами угля – 1573.2 млн. тонн (по 7 участкам запасы утверждены в ГКЗ). С учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют на 01.01.2012г. около 2 млрд. тонн.

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

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская (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	403.0 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
Урегольский- Новый (утвержден)	КЕМ 01557ТЭ	35,1 млн. тонн	До 20.04.2031 года

Итого

1573.2

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, направлено на увеличение объемов добычи угля по компании, как за счет действующих предприятий, так и вновь строящихся.

Для достижения поставленных целей на период 2011-2015 гг. разработана перспективная программа, направленная на:

- **Повышение конкурентоспособности угольной продукции компании на рынке энергетических и коксующихся углей за счет увеличения объемов обогащения и переработки угля.**
- **Повышение эффективности открытых горных работ - взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения.**
- **Строительство новых предприятий и расширение действующих.**

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 101**

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **81.21**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Проектирование и проведение буровзрывных работ на горнорудных предприятиях.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Сергей Васильевич (председатель)	0.125	0.125
Булгаков Виктор Васильевич	0	0
Таёкин Виктор Николаевич	0	0
Лопатин Сергей Николаевич	0	0
Назаров Виктор Васильевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Таёкин Виктор Николаевич	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, г. Междуреченск, Горького 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **74.47**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча и переработка угля.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Попов Сергей Васильевич (председатель)	0.125	0.125
Крайзман Михаил Борисович	0	0
Тарабукин Сергей Николаевич	0	0
Скулдицкий Виктор Николаевич	0	0
Романова Надежда Владимировна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Крайзман Михаил Борисович	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, г. Междуреченск, Проезд Горького 25**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **73.42**

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

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

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

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Гордеев Алексей Алексеевич (председатель)	0	0
Найданов Валентин Петрович	0	0
Родионов Александр Павлович	0	0

Опарин Олег Вячеславович	0	0
Чикишев Дмитрий Сергеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Таловер Виктор Сергеевич	0	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, г. Междуреченск, Интернациональная 37а**

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

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

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крымова Эльвира Игоревна	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 **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности ба**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: 1054214016603

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Сдача в наем (аренду) оборудования и машин производственно-технического назначения.**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новосельцев Сергей Александрович	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**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

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

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилёв Кирилл Александрович	0	0

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ШСС"**

Место нахождения **652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4214032720**

ОГРН: **1104214000166**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Производство общестроительных работ по строительству электростанций и сооружений для горнодобывающей и обрабатывающей промышленности.**

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

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: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

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

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

ИНН: **4214000608**

ОГРН: **1024201388661**

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

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

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

ИНН: 4205079697
ОГРН: 1054205015699

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча, обогащение и агломерация каменного угля.**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Найданов Григорий Иванович	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	161 512 840.42	133 147 721.39
Жилищный фонд	27 327 221.45	1 049 695.94
Здания	1 990 346 127.85	384 361 998.77
Земельные участки	153 519 681.68	0
Измерительные машины и оборудование	406 006 175.87	261 932 826.13
Инвентарь	40 858 590.05	26 473 830.31
Инструмент	12 151 479.09	11 238 017.88
Передаточные устройства	433 759 515.1	131 098 353.64
Прочие машины и оборудование	35 584 422.12	22 575 469.51
Рабочие машины и оборудование	12 924 924 434.3	7 210 326 754.15
Силовые машины и оборудование	1 076 928 458.45	471 950 382.06

Сооружения	3 240 925 798	936 223 709.61
Транспортные средства	3 031 548 298.33	1 902 821 963.1
Объекты незавершенного строительства	3 589 521 213.59	0
Оборудование к установке	1 083 039 685.69	0
Приобретение объектов основных средств	1 161 016.95	0
ИТОГО	28 209 114 958.950001	11 493 200 722.49

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

Отчетная дата: **30.06.2012**

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

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, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):.

Эмитент не планирует приобретение, замену, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	44.02	5.41
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.22	0.15
Рентабельность активов, %	9.81	0.8
Рентабельность собственного капитала, %	23.24	1.92
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: **Норма чистой прибыли эмитента за 6 месяцев 2012 г. по сравнению с 6 месяцами 2011 г. снизилась на 38,61 %. Факт, повлекший за собой снижение чистой прибыли - снижение выручки, за счет снижения стоимости реализуемой угольной продукции и снижения объема отгрузки реализуемой продукции. Показатели коэффициента оборачиваемости активов, рентабельности активов, рентабельности собственного капитала за 6 месяцев 2012 г. по сравнению с 6 месяцами 2011 г. снизились за счет снижения выручки от продаж и снижения чистой прибыли. Исходя из данных показателей, можно сделать вывод, что результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента за 6 месяцев 2012 г. по сравнению с 6 месяцами 2011 г. значительно ухудшились.**

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	64 048 574	66 950 452
Коэффициент текущей ликвидности	5.29	3.87
Коэффициент быстрой ликвидности	5.16	3.74

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал на 30.06.2012 г. увеличился по сравнению с показателем на 30.03.2011 г. на 2 901 878 тыс. руб. Основной причиной увеличения чистого оборотного капитала явилось увеличение оборотных активов предприятия на 11 384 877 тыс.руб. за счет увеличения финансовых вложений. 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 30.06.2012 г. можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности практически соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 3,87 при норме 2;

- коэффициент быстрой ликвидности 3,74 при норме 1.

Значительное снижение показателей ликвидности ОАО "Южный Кузбасс" в 1 полугодии 2012 года по сравнению с 1 полугодием 2011 года связано с увеличением краткосрочных обязательств за счет увеличения краткосрочных заемных средств и увеличения кредиторской задолженности. Коэффициенты текущей ликвидности и быстрой ликвидности за 1 полугодие 2012 г. снизились на 1.42 п.п. по сравнению с 1 полугодием 2011 года, и продолжают находиться на достаточно высоком уровне.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых

вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала: **Величина резерва под обесценение ценных бумаг на конец отчетного 2011 г. и на 30.06.2012г. составляет 197 495 670,26 руб.**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **12 842 700**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 619 749 тыс. руб. Оплата процентов по договорам займа, производится согласно условию, заключенных договоров.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **11 497 397**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 387 223 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий, заключенных договоров займов.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **6 861 238**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 163 613 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий, заключенных договор займа.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **8 657 356**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 109 691 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий заключенных договор займа.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **4 769 050**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 77 734 тыс. руб. Оплата процентов по договорам займа, производится согласно условий, заключенных договоров.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **5 677 400**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 103 883 тыс. руб. Оплата процентов по договорам займа, производится согласно условий, заключенных договоров.

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **4 171 465**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 159 412 тыс. руб. Оплата процентов по договорам займа, производится согласно условий заключенных договоров.

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **11 555 161**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Размер дохода от объекта финансового вложения за 6 мес. 2012 г. составил 411 685 тыс. руб. Оплата процентов по договорам займа, производится согласно условий заключенных договоров.

Дополнительная информация:

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.**

4.4. 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.	261 580.95	105 759.44
Анализ и подсчет запасов ПИ на лиц. уч-ке "Поле ш. Ленина"(КЕМ 14060ТЭ)	3 757.95	980.34
Лицензия на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский КЕМ 01374 ТЭ)	84 243.19	21 975.94
Лицензия "Добыча подземных вод" (р-з Ольжерасский КЕО 00902 ВЭ) переоформление (Р083233)	5 209.5	5 209.5
Лицензия "Добыча подземных вод" (р-з Ольжерасский)	1 342.01	1 342.01
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	20 833.49	1 436.82
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01255ВЭ(ЦОФ Кузбасская. переоф.лиц.КЕМ 01107ВЭ)	13 431.66	2 755.26
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01256 ТЭ	4 815.22	1 926.05
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01257 ВЭ (ЦОФ Сибирь, переоф.лиц.КЕМ 00845 ВЭ)	6 932.82	3 781.5

Лицензия "Добыча подземных вод" уч-к Южный Базисный склад	105 128.7	5 840.46
Лицензия КЕМ 00100 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский)	135 919.69	35 456.42
Лицензия КЕМ 13639 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Сибиргинский)	2 838.57	709.35
Лицензия КЕМ 14016 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Красногорский)	91 453.35	23 857.15
Лицензия КЕМ 14060 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Ленина)	210 838.7	55 001.4
Лицензия КЕМ 14093 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Усинская)	186 820.56	31 136.76
Лицензия КЕМ 14199 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля шахта Ольжерасская)	259 811.49	12 990.6
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469 447.06	1 748 824.86
Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская- 3" КЕМ 13238 ТЭ	193 640 836.65	7 171 882.86
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 984 979.44	6 258 702.95
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 808 960.68	27 029 239.56
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447 448.1	13 534 245.12
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 744 604.94	570 758.88
Лицензия на право польз.недроми "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	113 137 055.03	2 925 958.6
Лицензия на право польз.недроми уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266 023	10 563 832.02
Лицензия на право пользо. недрами ш. "Ольжерасская- 2"	12 240 068.57	338 435.1
Лицензия на право пользования недрамиуч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 208 555.64	738 790.56
Проект горно-транспортной части р-за "Красногорский" с вовлечением уч. "Сорокинский"	20 067 025.62	203 726.16
ИТОГО	2 003 409 962.58	71 394 555.67

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.*

Отчетная дата: 30.06.2012

4.5. 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.

Внедрение новой технологии позволило:

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

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

4.6. 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 13%) по величине в мире (первое место принадлежит США – 24%), 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 57% общего объема поставок российского угля и 77%¹ наиболее ценных 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%. 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

¹ Из выступления губернатора Кемеровской области А.Г.Тулеева на первом в России всемирном горном конгрессе. Кемерово, 2011г.

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. Во 2 квартале 2012 года прослеживаются позитивные тенденции, как в постепенном улучшении производственных показателей, так и в превышении уровня прошлого года по отдельным показателям.

4.6.1. 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). На протяжении многолетней работы ОАО «Южный Кузбасс» 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. 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 осуществляется в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании. Среди факторов, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на деятельность компании: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса на продукцию, выпускаемую ОАО «Южный Кузбасс», повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда и других организационно-технических мероприятий, снижение инфляции. По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса. Основные производственные показатели за 2011 год по отношению к уровню 2010 года: добыча угля на 1,1% выше, повышение по вскрышным работам на 4,5%; отгрузка угля увеличилась на 3,3%.

За 2 квартал 2012 года по отношению к уровню 2011 года добыча угля не изменилась; при этом по добыче подземным способом снижение на 46%, а по добыче открытым способом увеличение на 7,4%; по проведению горных выработок снижение на 36%; по вскрышным работам увеличение на 13%. Обогащение угля осуществляется на четырех фабриках. Объем переработки на коксовых и энергетических обогатительных фабриках за 2 квартал 2012 года составил – 3308,0 тыс.тонн (3403,2 тыс.тонн во 2 квартале 2011г.), выпуск концентрата - 2131,0 тыс.тонн (2321,1 тыс. тонн во 2 квартале 2011г.).

4.6.2. 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.

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);*

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

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 членом 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:

5. . 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.

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 хронологическом порядке, 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. время	Открытое Акционерное Общество «Челябинский металлургический комбинат»	член Совета директоров
2003	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2007	06.2010	Открытое акционерное общество «Мечел»	Член Правления
2006	30.06.10	Открытое акционерное общество «Мечел»	генеральный директор
2007	наст. время	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»	член Совета директоров
2008	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	член Совета директоров
05.2008	06.2011	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	Председатель Совета директоров
07.2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	Председатель правления
07.2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

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

ФИО: **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 хронологическом порядке, 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. время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»	заместитель генерального директора – директор производственно-технического управления
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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.время	Открытое акционерное общество «Мечел»	директор управления по правовым вопросам
2007	наст.время	Открытое акционерное общество «Мечел»	член Правления
2007	наст.время	Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»	член Совета директоров
2007	наст.время	Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	член Совета директоров
07.2007	05.2008	Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»	член Совета директоров
11.2007	наст.время	Закрытое акционерное общество «Электросеть»	член Совета директоров
06.2007	наст.время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	08.2008	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	коммерческий директор
2008	наст.время	Открытое акционерное общество «Угольная	член Совета директоров

		компания «Южный Кузбасс»	
--	--	--------------------------	--

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

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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. время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»	управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс»
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):
Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2009	07.2010	Открытое акционерное общество «Мечел»	старший вице-президент по горнодобывающему производству
02.2007	01.2009	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мечел-Сталь»	директор по горнодобывающему производству
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество «Коршуновский горно-обогатительный комбинат»	член Совета директоров
05.2007	06.2010	Открытое акционерное общество «Торговый порт Посyet»	член Совета директоров
07.2007	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Транс»	член Совета директоров
04.2008	06.2011	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	член Совета директоров
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Инжиниринг»	генеральный директор
06.2010	05.2012	Открытое акционерное общество «ДальвостНИИпроектуголь»	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»	член Совета директоров
08.2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»	генеральный директор
07.2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	член Правления
09.2009	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел»	член Правления
06.2006	наст. время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, 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.время	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	07.2011	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	генеральный директор
02.2009	30.06.10	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	член Совета директоров
07.2011	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»	советник
2004	наст.время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

5.2.2. 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: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

Телефон: (384) 757-4370

Факс: (384) 757-4397

Адрес электронной почты: mechel@mechel.com

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2009	07.2010	Открытое акционерное общество «Мечел»	Старший вице-президент по горнодобывающему производству
02.2007	01.2009	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Сталь»	Директор по горнодобывающему производству
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество «Коршуновский горнодобывающий комбинат»	член Совета директоров
05.2007	06.2010	Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»	член Совета директоров
07.2007	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Транс»	член Совета директоров
06.2010	05.2012	Открытое акционерное общество «ДальвостНИИпроектуголь»	член Совета директоров
04.2008	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел-Майнинг»	член Совета директоров
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Инжиниринг»	Генеральный директор
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»	член Совета директоров
08.2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел-Майнинг»	генеральный директор
09.2009	наст. время	Открытое акционерное общество «Мечел»	член Правления
06.2006	наст. время	Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации *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:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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

Управляющая организация

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	98 432 384
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	98 432 384

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 1 квартал 2012 года составил 47 408 422 (сорок семь миллионов четыреста восемь тысяч четыреста двадцать два) рубля, за 2 квартал 2012 года составил 51 023 962 (пятьдесят один миллион двадцать три тысячи девятьсот шестьдесят два) рубля.*

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

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

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением «О ревизионной комиссии общества», утверждаемым 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: эмитентом создан департамент внутреннего контроля и аудита.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

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

С 07 февраля 2011г. в структуре Эмитента создан Департамент внутреннего контроля и аудита, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Директор Департамента - Брыкина Екатерина Александровна.

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

Основные функции ДВКиА:

- выполнение и координация работ по сертификации системы внутреннего контроля Общества;
- Проведение аудитов бизнес-процессов и финансово-хозяйственной деятельности в структурных подразделениях Общества в части:

1. Полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности;

2. Сохранности активов;

3. Соответствия совершенных финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты ее активов.

4. Соблюдения порядка составления финансовой отчетности и процедур ее подготовки;

5. Повышение качества корпоративного управления в структурных подразделениях и филиалах Общества.

Подотчетность:

ДВКиА подчиняется Управляющему директору Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента: в рамках задач и функций, выполняемых ДВКиА. Взаимодействие с советом директоров эмитента: при необходимости, по вопросам в пределах компетенции ДВКиА.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.: осуществляется в пределах своей компетенции для обеспечения более полного достижения целей обеих сторон по выработке заключений о состоянии систем внутреннего контроля в Обществе.

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

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.: Положение об инсайдерской информации, утверждено решением Совета директоров 17.10.2011года

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: **Ильных 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 хронологическом порядке, 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. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела внутреннего контроля

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

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

ФИО: **Сазонтов Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2006	08.2008	Сберегательный банк России (ОАО) Междуреченское отделение № 7763	Инспектор отдела безопасности и защиты информации
08.2008	06.2009	Сберегательный банк России (ОАО) Междуреченское отделение № 7763	Ведущий инспектор отдела безопасности и защиты информации
06.2009	07.2010	Сберегательный банк России (ОАО) Междуреченское отделение № 7763	Начальник отдела по работе с просроченной задолженностью физических лиц на поздних сроках
07.2010	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Главный специалист отдела экономической безопасности Дирекции по безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	01.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела по контролю за строительными и ремонтно-строительными работами
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего контроля и аудита**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	01.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела по контролю за стоительно-

			монтажными и ремонтно-строительными работами
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, 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
08.2006	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела внутреннего контроля

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

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Крымова Марина Владимировна**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	02.2009	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	ведущий бухгалтер-ревизор
02.2009	02.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный экономист
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

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

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	1 166
Премии	528.6
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	2.8
Иные виды вознаграждений	90.6
ИТОГО	1 788

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего контроля и аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	1 170.4
Премии	550.8
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	2.8
Иные виды вознаграждений	97.8
ИТОГО	1 821.8

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

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 727
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 880 913 623
Выплаты социального характера работников за отчетный период	65 141 701

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2 522**

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

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **314**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **28.04.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 874**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), 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 **125993 Россия, Москва, Красноармейская 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.6**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.6**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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

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

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

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **98.69**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет**

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: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **13 573 629**

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: **7712014310**
ОГРН: **1027739329375**
Телефон: **(945) 755-5400**
Факс: **(495) 755-5499**
Адрес электронной почты: **mail.russia@ingbank.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения **454138 Россия, Челябинск, Молодогвардейцев 176**

ИНН: **4214005204**

ОГРН: **1024200006434**

Телефон: **(351) 247-4970**

Факс: **(351) 247-4989**

Адрес электронной почты: **info@umbank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **174-04126-000100**

Дата выдачи: **20.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **9 118 917**

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

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций **Указанных лиц нет**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента **Указанных лиц нет**

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

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.05.2011**

Список акционеров (участников)

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

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.04.2012**

Список акционеров (участников)

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

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.6**

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	218	137 407 811 805
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	218	137 407 811 805
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал **Указанных сделок не совершалось**

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.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 862 476
в том числе просроченная	544 292
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	6 090 618
в том числе просроченная	312 826
Общий размер дебиторской задолженности	12 953 094
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	857 118

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **MECHEL CARBON AG**

Сокращенное фирменное наименование: **MECHEL CARBON AG**

Место нахождения: **Switzerland, 6340 Baar, Oberdorfstrasse, 11,**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **3 610 425**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МЕЧЕЛ-КОКС"**

Место нахождения: **454047, г. Челябинск, 2-ая Павелецкая, 14**

ИНН: **7450043423**

ОГРН: **1067450023156**

Сумма дебиторской задолженности: **1 494 087**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2012

Организация: Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	30.06.2012
	ИНН	26644096
	по ОКВЭД	4214000608
	по ОКОПФ / ОКФС	10.10.21
	по ОКЕИ	60 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в том числе	1110	1 932 015	1 983 245	2 006 436
	патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	1115	1 932 015	1 983 245	2 006 436
	Результаты исследований и разработок, в том числе	1120	1		
	незавершенные НИОКТР	1122	1		
	Нематериальные поисковые активы	1130	284 442	266 280	50 891
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в том числе	1150	16 715 914	15 765 373	14 519 661
	земельные участки и объекты природопользования	1151	153 520	38 227	37 984
	здания, сооружения, передаточные устройства	1152	4 239 625	4 284 334	3 910 549
	машины и оборудование	1153	6 505 023	5 925 691	5 497 961
	транспортные средства	1154	1 128 726	1 198 358	1 558 630
	незавершенные капитальные вложения, в том числе	1155	4 673 722	4 302 551	3 498 883
	объекты незавершенного строительства	1156	3 589 521	3 569 449	3 229 065
	оборудование к установке	1157	1 083 040	731 102	267 085
	приобретение основных средств	1158	1 161	2 000	2 733
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	107 944	111 206	116 184

	Финансовые вложения, в том числе	1170	2 484 275	621 743	1 699 059
	вклады в уставные капиталы других организаций	1171	192 079	203 127	686 407
	вклады в уставные капиталы дочерних организаций	1172	403 471	403 471	274 467
	вклады в уставные капиталы зависимых организаций	1173	14 628	14 628	14 628
	долгосрочные предоставленные займы	1174	1 874 097	517	723 557
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			
	Отложенные налоговые активы	1180	108 909	109 519	74 814
	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1190	385 244	443 838	980 697
	геолого-разведочные активы	1191			307 121
	прочее	1193	385 244	443 838	673 576
	ИТОГО по разделу I	1100	22 018 744	19 301 204	19 447 742
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе	1210	2 507 561	2 630 861	1 790 548
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	941 505	735 015	481 186
	затраты в незавершенном производстве	1213	50 851	45 253	18 294
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	1 486 835	1 832 908	1 274 156
	товары отгруженные	1215	1 728	1 728	1 729
	малоценные средства труда	1216	6 567	3 305	7 202
	расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	1217	16 405	11 950	5 642
	расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	1218	3 670	702	2 339
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	476 944	317 391	137 504
	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	12 953 094	21 033 770	17 774 133
	долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев, в том числе	1231	393 286	322 389	289 343
	задолженность покупателей и заказчиков	1231.1			
	авансы выданные	1231.2	199 026	260 604	179 497
	беспроцентные займы	1231.3	26 127	32 070	32 027
	прочая дебиторская задолженность	1231.4	168 133	29 715	77 819
	краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в том числе	1232	12 559 808	20 711 381	17 484 790
	задолженность покупателей и заказчиков	1232.1	6 862 476	3 595 572	1 781 088
	авансы выданные	1232.4	1 237 584	1 768 445	528 831
	расчеты с бюджетом	1232.5	296 740	101 234	1 630
	расчеты с государственными внебюджетными фондами	1232.6	6 345	7 428	16 808
	беспроцентные займы	1232.7	11 779	13 114	14 671
	прочая дебиторская задолженность	1232.8	4 144 884	15 225 588	15 141 762
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе	1240	74 627 716	54 776 664	48 378 608
	краткосрочные предоставленные займы	1241	74 627 716	54 776 664	42 878 608

	прочие финансовые вложения	1242			5 500 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе	1250	100 888	9 666 545	1 928 751
	расчетные счета	1251	90 232	13 888	1 904 695
	валютные счета	1252	10 338	1 083 776	23 975
	касса	1254	318	81	81
	прочие денежные средства	1255			
	депозиты в банках	1256		8 568 800	
	Прочие оборотные активы	1260	13 559	53 040	135 432
	ИТОГО по разделу II	1200	90 679 762	88 478 271	70 144 976
	БАЛАНС (актив)	1600	112 698 506	107 779 475	89 592 718

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	29 312	29 312	29 357
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 286 980	6 286 980	6 286 980
	Резервный капитал, в том числе	1360	2 022	2 022	2 022
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	2 022	2 022	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	40 828 357	39 921 260	25 859 519
	прошлых лет	1371	39 921 260	25 876 401	15 038 885
	отчетного года	1372	907 087	14 044 859	10 820 634
	ИТОГО по разделу III	1300	47 148 115	46 241 018	32 179 322
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1410	40 406 329	32 262 035	47 011 966
	долгосрочные кредиты	1411	40 406 329	32 262 035	47 011 966
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 793 513	1 642 612	1 459 042
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	42 199 842	33 904 647	48 471 008
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1510	14 829 588	19 731 637	3 019 942
	краткосрочные кредиты	1511	14 829 588	19 731 637	3 019 942
	Кредиторская задолженность, в том числе	1520	8 040 112	7 511 998	5 580 830
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	6 969 785	6 395 327	3 315 642
	задолженность перед персоналом организации	1525	212 028	203 568	194 904
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1526	120 126	72 409	60 241
	задолженность по налогам и сборам	1527	215 892	475 160	1 124 536
	авансы полученные	1528	426 596	304 035	139 534

	прочая кредиторская задолженность	1529	95 685	61 499	745 973
	Доходы будущих периодов, в том числе	1530	14 525	15 184	42 361
	средства целевого финансирования	1531	14 525	15 184	41 435
	Оценочные обязательства	1540	348 732	294 301	256 099
	Прочие обязательства	1550	117 592	80 690	43 156
	ИТОГО по разделу V	1500	23 350 549	27 633 810	8 942 388
	БАЛАНС (пассив)	1700	112 698 506	107 779 475	89 592 718

**Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.06.2012

26644096

4214000608

10.10.21

60 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе	2110	16 752 299	21 881 801
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	2111	7 199 541	7 364 160
	продукции собственного производства		7 199 541	7 364 160
	оказания услуг			
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	2112	9 552 758	14 517 641
	продукции собственного производства		8 782 217	13 915 246
	покупных товаров		370 097	241 167
	оказания услуг		400 444	361 228
	прочая реализация			
	Себестоимость продаж, в том числе	2120	-12 509 637	-9 517 920
	себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	2121	-5 195 034	-3 615 493
	продукции собственного производства		-5 195 034	-3 615 493
	себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	2122	-7 314 603	-5 902 427
	продукции собственного производства		-6 582 057	-5 330 836
	покупных товаров		-363 508	-237 780
	оказания услуг		-369 038	-333 811
	прочая себестоимость			
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 242 662	12 363 881
	Коммерческие расходы	2210	-415 650	-498 582
	Управленческие расходы	2220	-940 378	-1 286 897
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 886 634	10 578 402
	Доходы от участия в других организациях	2310	11 158	15 833
	Проценты к получению	2320	2 396 672	1 896 066
	Проценты к уплате	2330	-1 655 059	-1 659 375
	Прочие доходы	2340	153 660	2 404 048

	Прочие расходы	2350	-2 394 175	-1 114 153
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 398 890	12 120 821
	Текущий налог на прибыль	2410	-340 681	-2 442 290
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	214 646	144 136
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-150 901	-95 006
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-610	-27 838
	Прочее, в том числе	2460	399	75 621
	Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль	2461		77 428
	Сумма налога, удержанная и уплаченная налоговым агентом, с полученных дивидендов	2463	-1 004	-1 517
	Прочие аналогичные платежи из прибыли	2464	1 403	-290
	Чистая прибыль (убыток)	2400	907 097	9 631 308
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	907 097	9 631 308
	Условный расход по налогу на прибыль		278 550	2 422 514
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую (консолидированную финансовую) отчетность

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

В соответствии с п. 1.8. "Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности", утвержденных Приказом Минфина от 30.12.1996 № 112, дочернее общество, которое в свою очередь, выступает головной организацией по отношению к своим дочерним обществам, может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность (кроме случаев, когда она зарегистрирована и/или ведет хозяйственную деятельность за пределами Российской Федерации), если: - девяносто или более процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации и остальные акционеры (участники) не требуют составления сводной бухгалтерской отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В связи с началом деятельности филиала ОАО «Южный Кузбасс»- Управление по ремонтам в учетную политику на 2012г. приказом от 01.06.012г. № 304 внесены дополнения:

Изменения	Предыдущая редакция	Новая редакция
Учетная политика для бухгалтерского учета (приложение №1 к приказу от 30.12.2011г. № 746)		
Пункт 3.1 - дополнить перечень обособленных подразделений выделенных на отдельный баланс		- Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по ремонтам, место нахождения: 652870, Россия, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 33А
Пункте 4.11.5 - дополнить перечень МВЗ основного производства		В обособленных подразделениях по ремонту оборудования: <input type="checkbox"/> ремонтно-монтажные подразделения; <input type="checkbox"/> электро и электро-механические цеха (участки); <input type="checkbox"/> авторемонтные мастерские. В пункте 4.11.5 дополнить перечень МВЗ вспомогательного производства: <input type="checkbox"/> подразделения ПТС и сигнализации; <input type="checkbox"/> подразделения по обслуживанию средств ПТС и сигнализации;
В пункт 4.11.6 дополнить перечень объектов учета затрат		- на филиалах осуществляющих различные виды ремонтов и монтажа оборудования объектами калькулирования являются заказы на тот или иной вид работ (услуг) (капитальный, аварийный, текущий ремонты, техобслуживание, СМР и др.) в отношении того или иного объекта (ОС, ТМЦ и т.п.)
Пункт 4.11.7- дополнить	Учет затрат на производство продукции основных МВЗ производится попроцессным методом.	Учет затрат на производство продукции, выполнение работ, оказание услуг основных МВЗ производится попроцессным и позаказным методами.

Пункт 4.11.9 - дополнить порядок распределение затрат, собранных на счете 23 «Вспомогательное производство»		<table><tr><th>Наименование МВЗ</th><th>Показатель для распределения</th></tr><tr><td>подразделения по обслуживанию средств ПТС и сигнализации</td><td>Пропорционально объему трудозатрат (чел./час.). В случае если одно подразделение оказывает несколько видов обслуживания, показатель для распределения рассчитывается с учетом плановых расценок на те или иные виды обслуживания.</td></tr></table>	Наименование МВЗ	Показатель для распределения	подразделения по обслуживанию средств ПТС и сигнализации	Пропорционально объему трудозатрат (чел./час.). В случае если одно подразделение оказывает несколько видов обслуживания, показатель для распределения рассчитывается с учетом плановых расценок на те или иные виды обслуживания.
Наименование МВЗ	Показатель для распределения					
подразделения по обслуживанию средств ПТС и сигнализации	Пропорционально объему трудозатрат (чел./час.). В случае если одно подразделение оказывает несколько видов обслуживания, показатель для распределения рассчитывается с учетом плановых расценок на те или иные виды обслуживания.					
Пункт 4.11.21.2 - дополнить		Учет фактических расходов филиала «Управление по ремонтам» осуществляется в разрезе заказов. В целях организации рационального документооборота и соблюдения сроков отчетности расходы по отдельным заказам могут быть переданы другим подразделениям по плановой себестоимости, пересчитанной на фактические объемы работ, при этом отклонения перераспределяются на другие заказы данного МВЗ.				
Пункт 4.11.16.2 – дополнить		К незавершенному производству (НЗП) на филиале «Управление по ремонтам» относится продукция, не прошедшая всех стадий производства, предусмотренных технологическим процессом, а также изделия, некомплектованные, не прошедшие испытания и технической приемки, а также работы и услуги, не принятые заказчиком (сторонней организацией). Незавершенное производство (НЗП) оценивается по фактическим производственным затратам по каждому заказу.				
Приложение №2 к учетной политике по бухгалтерскому учету дополнить формой «Ремонтный лист»		Приложение №2 к настоящему приказу				
Пункты 17, 18 приложение №3 к учетной политике по бухгалтерскому учету изложить в новой редакции		Приложение №3 к настоящему приказу				
Приложение №7 к учетной политике по бухгалтерскому учету дополнить		Для филиала ОАО «Южный Кузбасс» -Управление по ремонтам установить % отчислений в резервы на выплату:				

		-вознаграждения за выслугу лет – 2,71%; -отпусков – 10,52 %.
Учетная политика для налогового учета (приложение №2 к приказу от 30.12.2011г. № 746)		
<p>Дополнить приложение №7 к учетной политике для целей налогового учета:</p> <p>1. дополнить разделы III, IV</p> <p>2. дополнить перечень подразделений производящих прочую продукцию (раздел III);</p> <p>3. дополнить наименование раздела IV</p>	<p>IV. К прямым расходам при оказании услуг относятся:</p>	<p>При невозможности выделения прямым путем расходов на оплату труда для целей настоящего раздела, сумма расходов определяется расчетным путем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для подразделений филиала ОАО «Южный Кузбасс»- Управление по ремонтам сумма расходов на оплату труда подразделения –изготовителя распределяется на конкретный заказ пропорционально трудозатратам (чел./час); - для иных случаев – по смете (калькуляции). <p>РМЦ, РМУ филиала ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по ремонтам;</p> <p>IV. К прямым расходам при оказании услуг, <u>выполнении работ</u> относятся:</p>
<p>Дополнить п.4.4 учетной политики для целей исчисления налога на добавленную стоимость перечень индексов филиалов</p>		<p>Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по ремонтам - индекс 06</p>
<p>Приложение №2 к учетной политике по налоговому учету дополнить</p>		<p>Для филиала ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по ремонтам установить % отчислений в резервы на выплату:</p> <ul style="list-style-type: none"> -вознаграждения за выслугу лет – 2,71%; -отпусков – 10,52 %.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	7 199 541
Доля таких доходов в выручке от продаж %	42.9

даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **земельный участок (гидроотвал отходов флотации и отвал сухой породы)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Площадь - 2 578 668 кв.м.**

Основание для изменения: **покупка**

Дата наступления изменения: **28.03.2012**

Цена приобретения имущества: **115 278**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Механизированная крепь ЗУ-90000/21/43**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента:

Основание для изменения: **покупка**

Дата наступления изменения: **30.04.2012**

Цена приобретения имущества: **703 871 653.76**

Единица измерения: **руб.**

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 периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты 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**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: **Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа

управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *81.21*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *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 "Разрез Томусинский"*

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

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *74.47*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *85.67*

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, проезд Горького 25*

ИНН: *4214000206*

ОГРН: *1024201388640*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *73.42*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *65.94*

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *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 *652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности ба*

ИНН: *4214023002*

ОГРН: *1054214016603*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ШСС"**

Место нахождения **652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4214032720**

ОГРН: **1104214000166**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

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

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25.0008**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **39.9614**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **45.4914**

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

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

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 35.28

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 35.25

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 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

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Рейтинговое агентство "Анализ, Консультации и Маркетинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Рейтинговое агентство АК&М"*

Место нахождения: *119333, г. Москва, ул. Губкина, 3*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: http://www.akmrating.ru/?option=com_content&view=article&id=264

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Рейтинг кредитоспособности по национальной шкале «А» со стабильным прогнозом*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.05.2012	Рейтинг кредитоспособности по национальной шкале "А" со стабильным прогнозом.

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по своему усмотрению: *нет*

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием
Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **3 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **105.59**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 812 772 223.03**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 795 369 650.13**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

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 2007, 2008, 2009, 2010 и 2011 годы общими собраниями акционеров были приняты решения по итогам финансового года дивиденды не начислять, и не выплачивать.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками