

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Распадская"

Код эмитента: 21725-N

за: II квартал 2011 г

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

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

Заместитель генерального директора ЗАО "Распадская
угольная компания" - директор ОАО "Распадская"

12.08.2011г.

подпись

С.Н. Баканяев

Главный бухгалтер
12.08.2011г.

подпись

Н.И. Маллямова

М.П.

Контактное лицо: *Кулигина Ольга Александровна*
Заместитель начальника управления корпоративной
собственности ЗАО «Распадская угольная компания»
Тел.: (38475) 4-57-66 Факс: (38475) 2-68-84

Адрес электронной почты: rcompany@rikt.ru

Адрес страницы в сети "Интернет": <http://www.raspadskaya.ru>

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и 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	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация	11
2.3. Обязательства эмитента	15
2.3.1. Кредиторская задолженность	15
2.3.2. Кредитная история эмитента	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	17
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	17
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	17
2.5.1. Отраслевые риски	17
2.5.2. Страновые и региональные риски	18
2.5.3. Финансовые риски	20
2.5.4. Правовые риски	20
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	27
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	27
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	28
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	31
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	31
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	96
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.	97
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	97
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.	107

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	108
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	108
4.1.1. Прибыль и убытки	108
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	109
4.2. Ликвидность, достаточность капитала и оборотных средств эмитента	109
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств	109
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств	109
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	111
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	113
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	113
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	114
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	115
4.5.2. Конкуренты эмитента	115
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.	116
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	116
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	120
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	136
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.	137
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	138
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	139
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	140
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.	140
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	140
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	140
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.	140
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (“золотой акции”).	142
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	142
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.	142
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	145
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	146
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	147
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	147
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	148

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год	153
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	199
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	199
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.	199
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	199
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.	199
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.	199
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	199
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	200
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	201
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления эмитента	202
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала, либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	206
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	208
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	209
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	211
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	212
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.	212
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.	212
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	212
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	213
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.	213
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента	217
8.10. Иные сведения	221
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	221

Введение

Эмитент обязан осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, так как в отношении его ценных бумаг была 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.

Органами управления ОАО "Распадская" являются:

общее собрание акционеров; совет директоров; полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

Члены Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Вагин Александр Степанович

1. Абрамов Александр Григорьевич

Год рождения: **1959**

2. Вагин Александр Степанович

Год рождения: **1959**

3. Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: **1951**

4. Лифшиц Илья Михайлович

Год рождения: **1972**

5. Таунсенд Джефффри Роберт

Год рождения: **1949**

6. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: **1964**

7. Шафалицкий де Макадель Кристиан

Год рождения: **1953**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом эмитента.

Сведения о единоличном исполнительном органе эмитента:

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК».

Сведения о персональном составе совета директоров управляющей организации:

1. Абрамов Александр Григорьевич

Год рождения: **1959**

2. Вагин Александр Степанович

Год рождения: **1959**

3. Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: **1951**

4. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: **1964**

5. Харитонов Олег Алексеевич

Год рождения: **1964**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган управляющей компании:

Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: 1951

Управляющая организация не имеет лицензии на осуществление деятельности по управлению имуществом, в том числе ценными бумагами, имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, негосударственный пенсионный фонд.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	тип счета	номер счета	Полное наименование кредитной организации	Сокращенное наименование	ИНН	БИК	к/счет	местонахождение кредитной организации
1	расчетный	40702810726070100543	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
2	расчетный	40702810026070100117	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
3	текущий валютный	40702840626070100040	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
4	транзитный	40702840526070200040	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
5	расчетный	40702810400450000201	Кемеровский филиал ОАО "Банк Москвы" г. Кемерово	Кемеровский филиал ОАО "Банк Москвы" г. Кемерово	7702000406	043207743	30101810700000000743	654034, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 29
6	текущий валютный	40702978626070100006	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
7	транзитный	40702978526070200006	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
8	текущий валютный	40702826126070100001	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
9	транзитный	40702826026070200001	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
10	расчетный	40702810400430000108	Филиал Банка ВТБ (ОАО) в г. Кемерово	Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Кемерово	7702070139	043207756	30101810700000000756	650099, г. Кемерово, ул. Островского, 12
11	расчетный	40702810400000000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	30101810100000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 23, стр. 1
12	текущий валютный	40702840700000000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	30101810100000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 23, стр. 1
13	транзитный	40702840000001000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	30101810100000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 23, стр. 1

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Росэкспертиза»*

Место нахождения: *107078, г.Москва, ул.Маши Порываевой, д.11*

Тел.: *(495) 7213883* Факс: *(495) 7213894*

Адрес электронной почты: *rosexp@online.ru*

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: *Е 000977 на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита*

Дата выдачи: *25.06.2007*

Срок действия: *до 25.06.2012*

Орган, выдавший лицензию: *Минфин РФ, приказ 436 от 26.06.2007 года*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): Росэкспертиза (MRI) – член международной ассоциации независимых бухгалтерских и аудиторских фирм Moores Rowland International, входящей в десятку крупнейших мировых аудиторских сетей.

ООО «Росэкспертиза» является членом «РОССИЙСКОЙ КОЛЛЕГИИ АУДИТОРОВ» в соответствии с решением Центрального Совета РКА от 23 апреля 2007г. (Свидетельство № 0362-ю).

Независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010 финансовые годы.

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

- **наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента:** аудитор, а также должностные лица аудитора, не участвуют в уставном капитале эмитента;

- **предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:** аудитору не предоставлялись заемные средства эмитентом;

- **наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:** таких взаимоотношений и связей нет;

- **сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора:** таких лиц нет;

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ввиду отсутствия таких факторов меры по их снижению эмитентом и аудитором не предпринимались.

Порядок выбора аудитора эмитента:

-наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: для выбора аудитора тендер не проводился;

-процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *согласно ст.53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» осуществляется процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров. Совет директоров принимает соответствующее решение согласно ст. 53,54 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».*

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: специальные задания аудитору не поручались.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: размер вознаграждения аудитору определяется в договоре оказания аудиторских услуг между эмитентом и аудитором. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4.Сведения об оценщике эмитента.

Оценщик во II квартале 2011 года не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг во II квартале 2011 г. не привлекался.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет эмитента

Иных лиц, подписавших ежеквартальный отчет эмитента нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.

№ п/п	Наименование показателя	на 30.06.2010	на 30.06.2011
1	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	21 953 954	22 768 508
2	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	51,82	57,61
3	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	8,80	48,35
4	Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %.	15,29	48,95
5	Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	0,44	0,09
6	Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,84	0,31
7	Доля дивидендов в прибыли, %	-	-
8	Производительность труда, руб./чел.	939 529	474 072
9	Отношение амортизации к объему выручки, %	21,22	30,97

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Период	Рыночная капитализация эмитента, руб.
на 31.12.2006г	39 138 511 904, 05
на 31.03.2007г.	45 832 331 322, 60
на 30.06.2007г.	52 016 883 272, 52
на 30.09.2007г.	74 535 149 762, 75
на 31.12.2007г.	124 974 817 421,19
на 31.03.2008 г.	121 383 138 300
на 30.06.2008 г.	172 166 357 874, 37
на 30.09.2008 г.	83 342 571 607, 76
на 31.12.2008 г.	23 517 690 245,70
на 31.03.2009 г.	26 266 105 573, 21
на 30.06.2009 г.	55 616 370 391, 80
на 30.09.2009 г.	89 791 978 029, 72
на 31.12.2009 г.	114 277 860 038, 52
на 31.03.2010 г.	170 183 126 359, 63
на 30.06.2010г.	97 810 792 067, 67
на 30.09.2010г.	134 133 599 180, 22
на 31.12.2010г.	167 426 903 034, 02
на 31.03.2011г.	149 062 491 527, 42
на 30.06.2011г.	128 792 928 486, 97

Обыкновенные акции эмитента допущены к торгам на ОАО «ФБ «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

1). Рыночная капитализация эмитента **на 31.12.2006г.** рассчитывалась как произведение количества акций на рыночную цену одной акции на 29.12.2006г., раскрытой ЗАО «ФБ ММВБ».

Общее количество обыкновенных акций ОАО «Распадская» - 781 988 249,8311145915384 штук.

Значение капитализации, рассчитанное по данным ЗАО «ФБ ММВБ» на 31.12.2006г. составило 39 138 511 904,05 рублей

2). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.03.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (781 988 249,8311145915384 штук) на рыночную цену одной акции (58,6100 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая

биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2007г. и составляла 45 832 331 322, 60 рублей.

3). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (66,6200 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 29.06.2007г. и составляла 52 016 883 272,52 рублей.

4). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (95,4600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 28.09.2007г. и составляла 74 535 149 762,75 рублей.

5). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (160,0600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 28.12.2007г. и составляла 124 974 817 421,19 рублей.

6). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (155,4600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2008г. и составляла 121 383 138 300 рублей.

7). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (220,5000 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2008г. и составляла 172 166 357 874, 37 рублей.

8). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (106,7400 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2008г. и составляла 83 342 571 607,76 рублей.

9). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2008г.** рассчитывалась как

произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (30,1200 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.12.2008г. и составляла 23 517 690 245,70 рублей.

10). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (33,64 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2009г. и составляла 26 266 105 573,21рублей.

11). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (71,23 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2009г. и составляла 55 616 370 391, 80 рублей.

12). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (115 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2009г. и составляла 89 791 978 029, 72 рублей.

13). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (146, 36 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.12.2009г. и составляла 114 277 860 038, 52 рублей.

14). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (217,96 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2010 г. и составляла 170 183 126 359,63 рублей.

15). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (125,27 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации

23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2010 г. и составляла 97 810 792 067,67рублей.

16). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.09.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (171,79 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2010 г. и составляла 134 133 599 180, 22 рублей.

17). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.12.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (214,43 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.12.2010 г. и составляла 167 426 903 034, 02 рублей.

18). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.03.2011г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (190,91 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2011 г. и составляла 149 062 491 527, 42 рублей.

19). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.06.2011г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (164,95 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2011 г. и составляла 128 792 928 486, 97 рублей.

Согласно информации, раскрытой на сайте Фондовой биржи ММВБ (<http://www.micex.ru/infocenter/presscenter/features/view/112960>):

По итогам очередного пересмотра в базу расчета Индекса ММВБ с 15 октября 2008 года включаются обыкновенные акции ОАО «Распадская».

Базу расчета Индекса ММВБ составляют 30 наиболее ликвидных акций крупнейших и динамично развивающихся российских эмитентов, представляющих основные секторы экономики. Внесение изменений в базу расчета Индекса ММВБ производится 2 раза в год – 15 октября и 15 апреля. Капитализация акций, включенных в базу расчета Индекса ММВБ, составляет около 80% суммарной капитализации акций, представленных на Фондовой бирже ММВБ.

2.3.Обязательства эмитента.

2.3.1.Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента.

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2157735	7176
В том числе просроченная, тыс.руб.:	4445	7176
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	81225	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.		
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	108534	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.		
Кредиты , тыс.руб.		
В т.ч. просроченные, тыс. руб.		
Займы, всего тыс.руб. в том числе:	8422740	1955130
В т.ч. просроченные, тыс. руб.		
В т.ч. облигационные займы, тыс.руб.		
В т.ч. просроченные облигационные займы, тыс. руб.		
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	97986	
В т.ч. просроченная, всего, тыс.руб.		
ИТОГО, тыс.руб.	10868220	1962306
В т.ч. итого просроченная , тыс.руб.	4445	7176

Кредиторы, на долю которых приходится 10 и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Наименование организации	Местонахождение	Сумма, тыс. руб.	Срок наступления платежа
Raspadskaya Securities Limited	Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин, 1, Ирландия.	8 490 333	май 2012 года
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь» (сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»)	652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106	3 812 566	2011-2021 годы

При этом, ООО «Распадский Уголь» является аффилированным лицом эмитента:

- доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица: 100%;
- доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, а также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту: отсутствует.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными: обязательства по кредиту исполнены, обязательства по займам будут исполнены в срок.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска – на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций: эмитентом не осуществлялась эмиссия облигаций.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга	Срок кредита (займа) /срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Кредит	Natixis Banques Populaires	300 000 тыс. долларов США	30.06.2007 Погашен 13.06.2007	нет
Займ	Raspadskaya Securities Limited	300 000 тыс. долларов США	22.05.2012	нет
Займ	ООО Распадский Уголь	1 955 130 тыс. руб.	В течение 10 лет с даты поступления на р /счет последней суммы	нет

Во 2 квартале 2011 года эмитент не привлекал кредиты и займы, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов на дату последнего отчетного периода.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в том числе в форме залога и поручительства, по состоянию на 30.06.2011 г.: 77 728 тыс. руб.

В отчетном квартале обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов, не возникали.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

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

В отчетном квартале размещение эмитентом ценных бумаг не производилось.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг.

2.5.1. Отраслевые риски.

Деятельность Общества сопряжена с наличием следующих факторов риска, присущих отрасли в целом:

- природные факторы;
- цикличность спроса на металлопродукцию и соответственно на коксующийся уголь на внутреннем и мировом рынках;
- растущая конкуренция в российской и международной угольных отраслях;
- риск снижения цены на коксующийся уголь;
- зависимость Общества от ОАО «РЖД» в сфере транспортировки продукции и тарифной политики, неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом;
- производственные риски, включая повышенные риски, связанные с добычей коксующегося угля под землей;
- риски возникновения аварий по различным причинам;
- возможные большие издержки, связанные с изменением государственного регулирования отрасли;
- риски, связанные с невозможностью Общества соответствовать условиям и требованиям действующих лицензий и лицензионных соглашений;
- необходимость получения новых лицензий и продления действия существующих лицензий на разведку и/или добычу угля, и иных лицензий, необходимых для осуществления деятельности Общества;
- риски уменьшения количества доказанных запасов по сравнению с настоящим моментом и уменьшение запасов по мере добычи.

Для предотвращения изменений в отрасли, отрицательно влияющих на финансовое состояние Общества, в плановом порядке проводятся мероприятия по увеличению конкурентоспособности угольной продукции на рынке. При этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;
- повышение качества продукции;
- ценовая характеристика товара;
- внедрение новых прогрессивных технологий;
- учет и изучение запросов покупателей;
- повышение производительности труда;
- обеспечение гарантированности сбыта;
- гибкое регулирование объема поставок.

В случае возникновения одного или нескольких вышеописанных рисков, которые находятся вне контроля и влияния Общества, Общество предпримет все возможные меры по уменьшению влияния сложившихся негативных изменений.

2.5.2. Страновые и региональные риски.

Производственные мощности Общества расположены на территории Кемеровской области Российской Федерации. Текущая социально-экономическая обстановка и политика в сфере регулирования угольной отрасли позволяет характеризовать регион как достаточно стабильный.

Существуют следующие риски общего характера, связанные с процессом политических, экономических и социальных преобразований, проводимых в настоящее время в Российской Федерации.

Политические и социальные риски

В настоящий момент Российская Федерация находится в состоянии переходного периода. Изменения в политической и экономической системах, начавшиеся с распадом СССР и выражающиеся в реформировании системы государственных органов и в переходе от существовавшей до этого административно-командной экономики к демократии и экономике, ориентированной на рыночные отношения, продолжают и сейчас. Целью проводимых реформ является создание правового демократического социального государства, свободного рынка товаров и капитала, формирование основ добросовестной конкуренции и создание оптимальных условий предпринимательской деятельности. Вместе с тем, нельзя исключить риск того, что реформы не будут продолжены.

Российская Федерация является федеративным государством, при этом разграничение компетенции федеральных органов власти и органов власти субъектов Российской Федерации зачастую является нечетким и противоречивым, что в ряде случаев приводит к оспариванию их действий и издаваемых ими нормативных актов. Наличие разногласий между российским Правительством и региональными властями порой приводит к изданию противоречивых законодательных актов субъектами разных уровней правотворчества, что может послужить причиной политической нестабильности и неблагоприятно отразиться на экономическом положении Общества.

Социальная обстановка в Российской Федерации также не отличается достаточной стабильностью. Нерегулярность и несвоевременность выплаты некоторыми российскими компаниями заработной платы, несоответствие темпов увеличения размеров заработной платы и социальных льгот и роста стоимости жизни, диспропорции в уровне доходов населения и социальное расслоение могут иметь своим следствием возникновение трудовых конфликтов и нарастание социального напряжения. Эти факторы могут иметь политические, социальные и экономические последствия, выражающиеся в усилении поддержки курса на централизацию власти, ограничении возможностей иностранного участия в российской экономике, что может негативно отразиться на экономическом состоянии Общества.

Осуществление политических и экономических реформ в России в начале 90-х годов сопровождалось ослаблением контроля за общественным порядком и значительным ростом в крупных городах организованной преступности и экономических преступлений. Кроме того, в российской и международной прессе неоднократно отмечался высокий уровень коррупции в России и других странах Содружества Независимых Государств, в том числе случаи взяточничества и подкупа государственных чиновников с целью инициирования расследований против отдельных структур. В прессе описывались случаи участия государственных чиновников в расследованиях и судебных процессах, проводимых в

интересах Правительства и отдельных должностных лиц. Для этих целей также часто используются российские средства массовой информации, в которых с целью создания и поддержания негативного имиджа тех или иных компаний за вознаграждение помещаются "заказные" публикации. Незаконная деятельность третьих лиц, коррупция и возможность предъявления исков, основанных на обвинении в незаконной деятельности могут, в свою очередь, неблагоприятно отразиться на деятельности Общества.

Экономические риски

Одновременно с проведением политических реформ Правительство РФ предпринимало попытки по реформированию и стабилизации экономики. Суть экономических реформ заключалась в проведении либерализации цен, сокращении государственных расходов, приватизации, реформировании налоговой системы и процедур банкротства, внедрении правовых механизмов, направленных на поддержку частного предпринимательства, внешней торговли и инвестиционной деятельности.

По завершении первого этапа реформ основными чертами российской экономики были: падение объемов промышленного производства, значительный уровень инфляции, управляемость, но нестабильность национальной валюты, рост уровня безработицы и неполной занятости, значительный по сравнению с объемом ВВП объем государственного долга, широко распространенная практика осуществления процедур банкротства без использования мероприятий по реструктуризации или ликвидации, наличие слабой банковской системы, не способной предоставить российским предприятиям необходимое финансирование, широко распространенная практика уклонения от уплаты налогов, высокий уровень коррупции, сращивание организованной преступности с экономикой и обеднение значительной части российского населения.

Российская экономика подвергалась спадам. События и последствия кризиса 17 августа 1998 г., вызванного дефолтом российского Правительства по своим обязательствам по ГКО и другим ценным бумагам, отказом Центрального Банка РФ от поддержания рублевого валютного "коридора" и попыток удерживать курс рубля к доллару США в рамках этого валютного коридора, а также введением временного моратория на валютные платежи иностранным контрагентам, привели к обвалу курса рубля, резкому скачку инфляции, подрыву доверия к российской банковской системе со стороны западных финансовых учреждений, невыполнению значительного объема валютных обязательств, резкому обесцениванию российских долговых и корпоративных ценных бумаг и невозможности осуществлять заимствования на международных фондовых рынках. Несмотря на значительную стабилизацию ситуации в российской экономике с 1998 г., невозможно полностью исключить риск того, что последние положительные тенденции в российской экономике не сохранятся, а кризисные ситуации могут повториться.

Существенное негативное влияние на реальный сектор экономики и горно-металлургическую отрасль России оказал мировой финансовый кризис. Спад ВВП в России в 2009 году, по предварительной оценке, составил 7,9%, при этом согласно последнему уточненному прогнозу Федеральной службы государственной статистики спад должен был быть глубже 8,5%, говорится в материалах Росстат.

Вместе с тем, уже в 4 квартале 2009 года наблюдались признаки роста ВВП, обусловленные предпосылками по стабилизации финансово-экономической ситуации и постепенному восстановлению докризисных темпов роста в Российской экономике.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения оцениваются Обществом как незначительные.

Из-за отдаленности ОАО «Распадская» от основных потребителей, существует зависимость от ж/д тарифов как значительной составляющей затрат конечного потребителя продукции.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Общества. Общество обладает определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения в стране. В случае возникновения существенной политической или экономической нестабильности в России или в отдельно взятом регионе, которая негативно повлияет на деятельность и доходы Общества, Общество предполагает предпринять ряд мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической или экономической ситуации в стране и регионе на бизнес Общества.

2.5.3. Финансовые риски.

Общество подвержено рискам, связанным с изменением курсов иностранных валют, установленных ЦБ РФ, так как в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте за приобретаемые ценности и, кроме того, имеет долгосрочные и краткосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения возможных рисков в случае отрицательного влияния изменения валютного курса являются:

- увеличение оборачиваемости активов (в т.ч. снижение запасов товарно-материальных ценностей);
- частичный отказ от закупок импортных оборудования и материалов;
- разработка комплекса мероприятий по оптимизации и снижению затрат на производство.

Рост инфляции ведет к росту цен на оборудование, материалы и услуги, потребляемые Обществом на осуществление основной хозяйственной деятельности, что отрицательно влияет на финансовый результат деятельности Общества.

Риски: существенное укрепление курса национальной валюты, значительное превышение фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства РФ.

Характер изменений в отчетности: снижение эффективности деятельности Общества.

2.5.4. Правовые риски.

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества (как для внутреннего, так и для внешнего рынка), в том числе, риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового и антимонопольного законодательства, изменением правил таможенного контроля и пошлин, в связи с использованием объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), обуславливаются рядом факторов. Правовая система Российской Федерации в данный момент находится в процессе реформирования с целью приведения ее в соответствие с требованиями рыночной экономики. Характер большинства принятых в последнее время российских законов и стремительное развитие российской

правовой системы порождают неопределенность в отношении правильности и конституционности применения российских законов и зачастую приводит к значительной двусмысленности и непоследовательности. Кроме того, российские законы зачастую характеризуются наличием пробелов в регулировании. К числу инвестиционных рисков, связанных с современной российской правовой системой, можно отнести следующие:

- начиная с 1991 г. законодательство СССР было в значительной степени, хотя и не полностью, реформировано и заменено новыми правовыми актами, среди которых - Конституция 1993 г., Гражданский Кодекс 1995 г. и другие федеральные законы, постановления, распоряжения Президента, Правительства и федеральных министерств, дополненные, в свою очередь, постановлениями и распоряжениями региональных и местных властей. Указанные правовые нормы зачастую противоречат друг другу;
- недостаточная компетентность судей в вопросах толкования российского законодательства;
- значительная степень свободы усмотрения государственных органов и их должностных лиц;
- несовершенство и возможность несоблюдения процедур банкротства.

Все эти факторы могут повлиять на возможность Общества принудительно реализовывать свои возникающие из договоров или предусмотренные законом права и успешно выступать в качестве ответчика по искам третьих лиц.

Недостатки российской судебной системы

Независимость российской судебной системы и надежность механизмов, защищающих ее от экономического, политического и социального влияния еще недостаточно проверены практикой.

Судебная система страдает от недостатка кадров и недостаточного финансирования. Судьи зачастую не обладают требуемым опытом в применении норм коммерческого и корпоративного права. Приведение в исполнение судебных решений на практике может оказаться затруднительным. Все вышеуказанные факторы не позволяют предсказать исход судебных процессов в России и гарантировать эффективность судебной защиты. Помимо этого, обращение в судебные и административные инстанции, а также уголовное преследование иногда преследует политические цели. Подобные действия могут быть предприняты и в отношении Общества, при этом нет гарантии непредвзятого рассмотрения дела. Кроме того, судебные решения не всегда приводятся в исполнение или соблюдаются при исполнении соответствующими органами.

Законодательство, регулирующее отношения в сфере частной собственности, также характеризуется непоследовательностью. В процессе осуществления реформ, направленных на переход Российской Федерации от централизованной административно-командной экономики к принципам свободного рынка, был принят ряд законов, предоставляющих частным собственникам защиту от национализации и реквизиции. Однако нельзя полностью исключить возможность того, что в случае попыток национализации или реквизиции указанные законодательные положения не будут применены вследствие недостаточного опыта в применении указанных законодательных положений либо вследствие возможных политических изменений.

Отсутствие эффективной защиты интересов миноритарных акционеров в России

В соответствии с общими положениями российского права защита интересов миноритарных акционеров обеспечивается установлением требования об одобрении

определенных корпоративных действий квалифицированным большинством голосов и иными специальными требованиями в отношении одобрения, а также наличием у акционера права требовать от компании выкупа принадлежащих ему акций, в случае если он голосовал против или воздержался от голосования по определенным вопросам. На практике стандарты корпоративного управления многих российских компаний оказались неудовлетворительными, что привело к причинению убытков миноритарным акционерам российских компаний в результате неправомερных операций по размыванию акционерного капитала, передаче активов и трансфертного ценообразования. Собрания акционеров проводились нерегулярно, а их решения не всегда исполнялись руководством.

Требования о раскрытии большого объема информации и подготовке отчетности, а также законодательство о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, были приняты в России лишь недавно. Большинство российских компаний и управляющих не привыкли к ограничениям в своей деятельности, налагаемым подобными требованиями. Понятия надлежащего исполнения обязанностей по осуществлению управления и обязанностей директоров перед своими компаниями или акционерами являются сравнительно новыми и недостаточно разработанными.

Налоговые риски (в том числе риски, связанные с изменением налогового законодательства)

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги и сборы, устанавливаемые на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном уровне. Применимые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на добычу полезных ископаемых, налог на имущество, единый социальный налог и иные налоги и сборы.

Нормативные правовые акты в области налогов и сборов нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы регулирования. Кроме того, различные органы государственной власти (например, федеральная налоговая служба и ее территориальные подразделения) и их представители зачастую дают различные толкования тех или иных налоговых норм, что создает определенные противоречия и неясность. Судебная практика Российской Федерации также подвержена частым изменениям и отличается непоследовательностью толкования и избирательностью правоприменительной практики. Как следствие, налоговые органы могут оспорить правильность применения налогового законодательства, и субъектам хозяйственной деятельности могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы, сумма которых может оказаться значительной. Период, в течение которого отчетность может быть проверена налоговыми и таможенными органами, составляет три года. В некоторых случаях, российские налоговые органы осуществляли налогообложение операций, проведенных до введения в силу соответствующих налогов, несмотря на неконституционность таких действий.

В целом, налоговые риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и могут рассматриваться как общестрановые.

Существуют риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной

деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Существуют риски, связанные с возможным увеличением требований законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды или же практики их применения, в связи с чем Общество может понести дополнительные затраты.

Существуют риски, связанные с ужесточением антимонопольного законодательства и применением ответственности за его нарушение.

Так, согласно ст. 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях злоупотребление доминирующим положением влечет наложение штрафа на юридических лиц – 0,001 до 0,15 размера выручки правонарушителя от реализации товара, но не более 1/50 совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров. Также, согласно закону «О защите конкуренции» антимонопольный орган может выдать предписание о перечислении в федеральный бюджет дохода, полученного вследствие нарушения антимонопольного законодательства (только в случае невозможности определения штрафа по Кодексу РФ об административных правонарушениях).

В последнее время российское антимонопольное законодательство претерпевает глобальные изменения, связанные с ужесточением контроля за соблюдением требований в данной области (ФЗ № 160-ФЗ от 17.07.2009 г. «О внесении изменений в Кодекс РФ об административных правонарушениях и некоторые другие законодательные акты РФ», ФЗ № 164-ФЗ от 17.07.2009 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции» и некоторые другие законодательные акты РФ»).

Кроме того, Федеральным законом № 216-ФЗ от 29.07.2009 г. внесены изменения в статью 178 Уголовного кодекса РФ», предусматривающие увеличение срока лишения свободы за нарушения антимонопольного законодательства на срок до 3-х лет, а если деяния причинили особо крупный ущерб (более 3 миллионов рублей) либо повлекли извлечение дохода в особо крупном размере (более 25 миллионов рублей) – на срок до 6 лет.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Деятельность Общества сопряжена с наличием следующих факторов риска, присущих Обществу:

- потенциальная невозможность Общества реализовать свой план и стратегию развития;
- необходимость значительных капитальных затрат для развития производства Общества;
- износ части основного оборудования и механизмов, используемых Обществом в производстве;
- значительная зависимость Общества от своего основного акционера, компании Corber Enterprises Limited, который контролирует принятие всех основных решений Общества, и интересы которого могут не совпадать с интересами других акционеров Общества и самого Общества;
- значительная зависимость Общества от существующего руководства Общества и от возможностей Общества привлекать квалифицированный управленческий, административный, производственный и иной персонал;
- зависимость Общества от крупнейших покупателей в сфере реализации продукции;
- риски, связанные с судебными процессами Общества, включая судебные процессы, в которых Обществом обжалуются решения МРИ ФНС, согласно которым Общество привлекается к ответственности за нарушение требований налогового законодательства

Российской Федерации;

- недостаточность страхового покрытия возможных ущерба и убытков Общества;
- потенциальная возможность оспаривания приватизации Общества;
- ошибки в одобрении и возможность оспаривания сделок с заинтересованностью, заключенных Обществом;
- возможность принудительной ликвидации дочерних обществ Общества, стоимость чистых активов которых является/являлась меньше уставного капитала такого общества или меньше минимального уставного капитала;
- возможная ответственность Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества, а также возможные потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.

Полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Распадская»;

наименование на английском языке: Open Joint Stock Company «Raspadsкая».

Юридических лиц со схожим наименованием нет.

Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания):

 - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

 - Свидетельство № 324075

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

Предшествующие наименования:

полное фирменное наименование: Акционерное общество закрытого типа «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: АОЗТ «Распадская»;

организационно-правовая форма: акционерное общество закрытого типа;

дата изменения: 18.07.1996;

основание изменения: решение общего собрания акционеров об утверждении устава в новой редакции.

Полное фирменное наименование: закрытое акционерное общество «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская»;

организационно-правовая форма: закрытое акционерное общество;

дата изменения: 21.03.2006;

основание изменения: решение внеочередного общего собрания акционеров о внесении изменений в Устав.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации юридического лица: № 035 серия М425;

дата регистрации: 19.12.1991;

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Администрация города Междуреченска;

основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1024201389772;

дата регистрации: 06.11.2002;

наименование регистрирующего органа: инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Междуреченску Кемеровской области.

3.1.3 Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента: 19 лет, эмитент создан на неопределенный срок.

История создания и развития эмитента: эмитент создан 19.12.1991 в результате преобразования из арендного предприятия шахта «Распадская».

В 1973 году была сдана в эксплуатацию первая очередь шахты «Распадская».

23 марта 1990 г. шахта «Распадская» на основании решения исполкома городского Совета народных депутатов города Междуреченска была преобразована в арендное предприятие.

19 декабря 1991 г. арендное предприятие шахта «Распадская» было преобразовано в АОЗТ «Распадская», сто процентов акций которого принадлежало трудовому коллективу.

18 июля 1996 г. АОЗТ «Распадская» было переименовано в ЗАО «Распадская».

21 марта 2006 г. изменен тип общества с ЗАО «Распадская» на ОАО «Распадская».

Цели создания эмитента: целью создания эмитента является извлечение прибыли.

Миссия эмитента: эффективное производственное использование природных ресурсов и преумножение созданного капитала на благо акционеров, работников Общества и Российской Федерации.

3.1.4. Контактная информация

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

номер телефона, факса: телефон (38475) 4-60-83, факс (38475) 4-60-91;

адрес электронной почты: office@raspad.rikt.ru;

адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и /или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.raspadskaya.ru>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, пр. Коммунистический, 27а, Управление корпоративной собственности ЗАО «Распадская угольная компания»;

номер телефона, факса: телефон (38475) 4-57-66, 4-80-27, факс (38475) 2-68-84;

адрес электронной почты: kuligina_oa@rcompany.rikt.ru

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.raspadskaya.ru>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214002316

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование: Представительство ОАО «Распадская»;

дата открытия: 13.04.1993;

место нахождения: 117454, г. Москва, ул. Лобачевского, д.66а, к.221;

почтовый адрес: 117415, г. Москва, пр. Вернадского, д.39;

Ф.И.О. руководителя: не назначен;

срок действия доверенности: доверенность отсутствует.

Изменений во II квартале 2011г. в составе филиалов и представительств эмитента не происходило.

3.2.Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

10.10.12; 51.65.6; 51.51.1; 63.11.2; 45.21.6; 65.23.1; 74.60; 51.51.2; 45.31; 45.34; 45.45; 70.20.2; 74.20.2; 80.42; 85.12; 90.00.2; 40.30.14; 63.12.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основной вид деятельности ОАО «Распадская» - добыча угля.

Наименование показателя	2010 2 квартал	2011 2 квартал
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 041 391	844 279
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	94,30	94,01

Снижение объемов выручки во втором квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 18,9% произошло в результате снижения добычи угля из-за аварии в мае 2010 года.

Общая структура себестоимости:

Наименование статьи затрат	2 квартал 2011
Сырье и материалы, %	12,6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,7
Топливо, %	-
Энергия, %	6,5
Затраты на оплату труда, %	26,7
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-

Отчисления на социальные нужды, %	11,7
Амортизация основных средств, %	23,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6,0
Прочие затраты, %	4,0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	106,3

Расчеты произведены на основании бухгалтерской отчетности эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Новые виды продукции (работ, услуг) эмитентом не предлагаются.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей.

Наименование организаций поставщиков	Место нахождения поставщиков	Доля в общем объеме поставок, %
ООО «Распадский Уголь»	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	75,7

В связи со спецификой деятельности эмитента, сырье в основной хозяйственной деятельности эмитента не используется.

Изменения цен на материалы в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года более чем на 10% не происходило.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

Реализация угольной продукции ОАО «Распадская» осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики. Конечными потребителями угольной продукции ОАО «Распадская» являются крупные российские металлургические компании.

После аварии на шахте «Распадская» в ночь на 9 мая 2010 года Компания сконцентрировалась на продажах только российским потребителям – в текущий момент осуществляются продажи восьми российским заводам. В 2011 году Компания планирует возобновить экспортные продажи, в первую очередь в Азию, при этом определение направлений отгрузок и покупателей будет зависеть от потребностей в угольном концентрате российских производителей стали и кокса, а также ценовой конъюнктуры. В целом, в среднесрочной перспективе Компания планирует экспортировать не менее 35% от общего объема продаж угольной продукции.

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

Анализ текущих и перспективных планов функционирования металлургических мощностей в России и баланса спроса-предложения говорит о том, что уголь марки ГЖ будет

оставаться важным компонентом в шихте всех коксохимических производств, хотя конкретные пропорции будут варьироваться.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Лицензии:

Номер: КЕМ № 13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ и Администрация г. Междуреченска;

вид деятельности: разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Распадская-2» Распадского месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 15.11.2023, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 01.03.2014;

орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Министерства природных ресурсов РФ;

вид деятельности: добыча каменного угля на Распадском каменноугольном месторождении;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 01.03.2014, продлять лицензию не требуется.

Номер: 42-АСС-11002157;

дата выдачи: 10.06.2001;

срок действия: до 09.06.2016;

орган, выдавший лицензию: Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта;

вид деятельности: перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 09.06.2016, продлять лицензию не требуется.

Номер: 0799;

дата выдачи: 14.06.2006;

срок действия: до 14.06.2016;

орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 14.06.2016, продлять лицензию не требуется.

Номер: 0804

дата выдачи: 14.06.2006;

срок действия: до 14.06.2016;

орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление работ по оказанию услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 14.06.2016, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 01252 ВЭ;

Дата выдачи: 10.01.2007;

Срок действия: до 30.06.2013;

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и Администрация г. Междуреченска Кемеровской области;

вид деятельности: разведка и добыча подземных вод на участке «Глуховский» с целью их использования для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 30.06.2013, продлять лицензию не требуется.

Номер: ПМ-68-000261 (О);

дата выдачи: 22.09.2009;

срок действия: до 28.04.2016;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: производство маркшейдерских работ на горных и земельных отводах ОАО «Распадская»;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 28.04.2016, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ 00468;

дата выдачи: 15.11.2006;

срок действия: до 01.11.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: На водопользование/ для забора речной воды

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ 00491;

дата выдачи: 25.12.2006;

срок действия: до 01.12.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: Для сброса сточных вод на расстоянии 8 км от устья водотока по выпуску № 2 (левобережный);

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ 00490;

дата выдачи: 25.12.2006;

срок действия: до 01.12.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: Для сброса сточных вод на расстоянии 8 км от устья водотока по выпуску № 1 (правобережный);

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: № ВП-68-001754;

дата выдачи: 03.05.2011;

срок действия: до 03.05.2016;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 03.05.2016, продлять лицензию не требуется.

Номер: 11162;

дата выдачи: 24.06.2011;

срок действия: бессрочно;

орган, выдавший лицензию: Государственная служба по надзору и контролю в сфере образования Кемеровской области;

вид деятельности: на право ведения образовательной деятельности;

прогноз относительно продления лицензии: продлять лицензию не требуется.

Номер: 42.21.05.001.Л.000004.01.07;

дата выдачи: 16.01.2007;

срок действия: до 16.01.2012;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

вид деятельности: осуществление деятельности, связанной с использованием возбудителей инфекционных заболеваний, выполнение работ с микроорганизмами IV группы патогенности;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 16.01.2012, продлять лицензию не требуется.

Номер: ЛО-42-01-000184

дата выдачи: 21.11.2008;

срок действия: до 21.11.2013;

орган, выдавший лицензию: Управление лицензирования медико-фармацевтических видов деятельности Кемеровской области;

вид деятельности: на осуществление медицинской деятельности;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 21.11.2013, продлять лицензию не требуется.

Номер: ОТ-68-000578 (42);

дата выдачи: 13.08.2007;

срок действия: до 13.08.2012;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: ЭХ-68-000880 (ЖХ);

дата выдачи: 21.07.2008;

срок действия: до 21.07.2013;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: на осуществление деятельности «Эксплуатация химически опасных производственных объектов»;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 21.07.2013, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 01464 ТЭ;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации;

вид деятельности: Разведка и добыча каменного угля на участке Распадский-4 Распадского каменноугольного месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 26.11.2029, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 01253 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 01.02.2013;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации и Администрация Кемеровской области;

вид деятельности: Добыча подземных вод на участках «Ольжерасский» и «Линсу» для хозяйственно-питьевого водоснабжения ЗАО «Распадская»;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 01.02.2013, продлять лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 01468 ТР;

дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации;

вид деятельности: Геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля на участке Распадский-3 Распадского каменноугольного месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 31.12.2034, продлять лицензию не требуется.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместной деятельности с другими организациями.

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

По данным IMC Montan (International Economic and Energy Consulting / IEEC LLC) по состоянию на 31.12.2010 г. общий объем принадлежащих эмитенту и его дочерним обществам обнаруженных и подсчитанных ресурсов коксующегося угля составил 2076,868 млн. т, а доказанных и прогнозных запасов 1046,434 млн. т., из которых по состоянию на 30 июня 2011 года добыто 3,458 млн. тонн. Данные ресурсы и запасы были оценены в соответствии с требованиями Кодекса JORC.

Предприятия	Ресурсы, (млн. т)			Запасы, (млн. т)		
	Указанные	Измеренные	Указанные + Измеренные	Вероятные	Доказанные	Вероятные + Доказанные
ОАО Распадская	119,596	1 138,14	1257,736	426,164	191,43	617,594
ОАО МУК-96	-	303,532	303,532	110,48	57,3	167,78
ЗАО Распадская-Коксовая	142,38	233,74	376,12	75,29	53,26	128,55
ЗАО Разрез Распадский	-	139,48	139,48	72,84	59,67	132,51
Итого	261,976	1 814,892	2076,868	684,774	361,66	1 046,434

В декабре 2006 года приобретена лицензия на право добычи коксующегося угля на участке «Распадский IX-XI» открытым способом с балансовыми запасами, утвержденными в 2010 году, в количестве 122,1 млн.т. Во 2-ом полугодии 2009 года приобретены лицензии на право разведки и добычи коксующегося угля на участках «Шахта Распадская-3» с балансовыми запасами 180,4 млн. т. и ресурсами порядка 119,6 млн. т. и «Распадский-4» с балансовыми запасами порядка 107,7 млн. т. В ноябре 2010 года приобретена лицензия на право пользования недрами на участок «поле шахты №1» ЗАО «Распадская-Коксовая» с ресурсами порядка 150,97 млн.т коксующегося угля.

ОАО «Распадская»

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

Месторождения: Распадское месторождение, «Шахта Распадская», «Шахта «Распадская-2», «Шахта Распадская-3», «Распадский -4».

вид полезного ископаемого: каменный уголь;

размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Ниже показаны суммарные объемы угольных ресурсов и запасов в границах участков «Шахта Распадская», «Шахта Распадская-2», «Шахта Распадская-3», «Распадский-4», классифицированных по международным стандартам (оценка дана компанией IMC Montan (International Economic and Energy Consulting / IEEC LLC) на 31 декабря 2010 года):

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы	1 138,14 млн. т
Исчисленные (указанные) ресурсы	119,596 млн. т.
Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы	1257,736 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы	191,43 млн. т.
Вероятные запасы	426,164 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 617,594 млн. т. (из которых за 1

полугодие 2011 года добыто 884 тыс. тонн, в том числе за 2 квартал 2011 года - 463 тыс.тонн). Указанные выше термины определяются следующим образом:

Угольные ресурсы представляют собой ресурсы месторождения, в такой форме и в таком количестве, что существуют разумные перспективы их дальнейшего экономического извлечения. Местоположение, количественные, качественные, геологические характеристики и непрерывность угольных ресурсов являются известными, оцененными или интерпретированы по конкретным геологическим признакам и данным. Угольные ресурсы

подразделяются, в порядке возрастания геологической разведанности, на категории: Предполагаемые, Исчисленные (Указанные) и Измеренные.

Предполагаемые угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с низким уровнем достоверности. Количество и качество подразумеваются по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными.

Исчисленные (указанные) угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с достаточной степенью достоверности. Они основываются на информации, собранной по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными. Точки наблюдений расположены достаточно близко, чтобы предположить наличие геологической и/или качественной непрерывности, но довольно удалены друг от друга или расположены неподходящим образом, для того, чтобы подтвердить непрерывность.

Измеренные угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с высокой степенью достоверности. Они основываются на информации, собранной по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными. Точки наблюдений расположены достаточно близко друг от друга для того, чтобы подтвердить геологическую и/или качественную непрерывность.

Угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Измеренных или Исчисленных (Указанных) Ресурсов. Они включают в себя материал разубоживания и допуск на потери, которые могут произойти при добыче угля. Подготавливаются соответствующие оценки, которые могут включать в себя ТЭО, и должны учитывать все соответствующие изменяющие факторы, такие как метод разработки месторождения, метод обогащения, экономические, рыночные, юридические, экологические, социальные и правительственные факторы. Эти оценки должны показать, что на момент подготовки отчета добыча может быть экономически обоснована. Угольные запасы подразделяются в порядке возрастания достоверности на Вероятные запасы и Подтвержденные запасы.

Вероятные угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Исчисленных (Указанных), а иногда и Измеренных угольных ресурсов, в том случае если после устранения сомнений относительно изменяющих факторов, оценщик сможет достоверно отнести угольные запасы к категории подтвержденных запасов.

Подтвержденные угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Измеренных угольных ресурсов, по которым все изменяющие факторы подтверждены.

Товарные угольные запасы представляют собой объемы угля с заданными качественными параметрами и уровнем влаги, которые готовы для продажи в результате обогащения угольных запасов. Товарные угольные запасы должны быть представлены в отчете в качестве вероятных товарных запасов и подтвержденных товарных запасов угля.

Достоверность расчета угольных ресурсов и запасов. Расчет угольных ресурсов и запасов, выполненный специалистами шахты, может считаться достоверным и обоснованным по следующим причинам:

- Параметры угля, добытого шахтой на сегодняшний день, свидетельствуют о выдержанности морфологии и высоком качестве основных угольных пластов.
- Подсчеты ресурсов и запасов, сделанные на шахте, периодически представляются в государственное министерство для анализа и утверждения. Такая независимая проверка повышает степень достоверности ресурсов и запасов, подсчитанных специалистами шахты.
- Ресурсы и запасы рассчитываются на основе высококачественных данных.
- Российская система классификации угольных ресурсов является более консервативной, чем международная система. Например, российская Категория А требует более высокой плотности сети скважин. Категория В занимает промежуточное положение между

измеренными ресурсами и исчисленными (указанными) ресурсами с точки зрения плотности разведочной сети. Кроме того, в российской системе требуемое расстояние между скважинами различается для пластов с различной выдержанностью морфологии; для пластов со сложной морфологией требуется более плотная сеть, для пластов с простой морфологией - менее плотная сеть.

- Показатели засорения и извлечения угля в подсчетах промышленных запасов (эквивалентных категории Запасов в международной системе) основаны на опыте разработки пластов лавами обратного хода в течение 30 лет. За этот период было добыто около 180 млн. т. угля из тех же пластов, в которых залегают остающиеся запасы и ресурсы шахты. Поэтому указанные показатели можно спрогнозировать с достаточной степенью точности.

Уровень добычи полезных ископаемых:

Год	Всего добыча (млн. т.)
2006	9,5
в том числе способом КГРП	2,1
2007	10,9
в том числе способом КГРП	2,1
2008	5,7
в том числе способом КГРП	0,04
2009	6,9
2010	3,2

Номер лицензии: КЕМ № 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 01.03.2014;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1.Платежи и налоги при пользовании недрами;

2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
1.8.1. Открытые работы проводятся в пределах горного отвода, установленного настоящей Лицензией, на двух участках - Юго-западном и Северо-восточном. Границы участков обозначены	Открытые работы в пределах горного отвода ОАО «Распадская» завершены в 2008 году.

<p>на планах поверхности шахтного поля масштаба 1:25000 и 1:10000 (приложение 5 к Лицензии) угловыми точками 1-1'-2'-3'-4'-5'-30-31-1 (Юго-западный участок), 20-21'-22'-23'-13-14-15-16-17-18-19-20 (Северо-восточный участок) и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по разведочным линиям 14, 19, XII, XIIIa, XIVa.</p> <p>Площадь участков на дневной поверхности: Юго-западного - 6,43 кв. км, Северо-восточного - 5,09 кв. км.</p> <p>Географические координаты угловых точек контуров участков для открытой отработки приведены в приложении 14 к Лицензии.</p>	
<p>1.9. Уровни годовой добычи устанавливаются: с 1994 по 1999 годы - в размере 6200 тыс. тонн; с 2000 по 2005 годы - 6500 тыс. тонн; с 2006 по 2012 годы 7500 тыс. тонн</p> <p>Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителем недр.</p>	<p>Во 2 кв.2011г добыто подземным способом 463621т угля, за первое полугодие 2011года добыто 884384 т.</p>
<p>1.10. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров забоя, вес угля измеряется в тоннах (объемный вес берется согласно государственной экспертизе). Все измерения и подсчет объемов добытого угля фиксируется в специальных журналах.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>1.11. В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <p>1.11.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <p>а) Регулярные платежи за право добычи каменного угля:</p> <p>1994 год-4,5%, с 1995 по 1999 годы - 2,00 %, с 2000 по 2001 годы - 2,16 %</p> <p>от стоимости добытого каменного угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации (с 1 января 1995 г.).</p> <p>Плата за пользование недрами субъекта предпринимательской деятельности «Распадская-Джой», осуществлявшем добычу каменного угля в границах горного отвода на основе договора о совместной деятельности с АОЗТ «Распадская» на участках с запасами, потерянными при первоначальной добыче и оставленными на погашенных отработкой участках, были установлены с 1995 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации.</p> <p>б) 5% - на воспроизводство минерально-сырьевой базы от стоимости реализованного угля.</p> <p>в) С 1996 года по 2001 год при отработке совместным предприятием «Распадская-Джой» запасов каменного угля, учтенных в целиках под водными объектами в границах участка, определенного в пункте 3 Соглашения, с запасами 4280 тыс. тонн по состоянию на 01.01.1994 и объемом добычи до 250 тыс. тонн угля в год, платежи за право пользования недрами и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы не взимались.</p> <p>г) В период с 17.01.2000 была установлена плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в раз-</p>	<p>Все платежи и налоги выплачивались своевременно, задолженностей нет.</p>

<p>мере 2,0 % от себестоимости шахтного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.</p> <p>1.11.2. С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах».</p> <p>1.11.3. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.</p>	
<p>1.12. Недропользователь ежегодно согласовывает планы развития горных работ и нормативные потери с Кузнецким управлением Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее Кузбасснедра).</p>	<p>Планы развития горных работ и нормативы потерь согласовываются в установленном порядке с Южно-Сибирским управлением Ростехнадзора и «Кузбасснедра»</p>
<p>1.13. Недропользователь обязан проводить работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами.</p>	<p>Горные работы производятся в границах горного отвода в соответствии с утвержденным проектом.</p>
<p>1.14. Результаты гидрогеологических работ, проводимые институтом ВНИМИ по определению глубины безопасной отработки угля под юрскими отложениями и р.Ольжерас, по их окончанию представить в Южсибгеолком.</p>	<p>После окончания работ ВНИМИ результаты передаются в «Кузбасснедра»</p>
<p>1.15. До 01.12.2000 Недропользователь должен был провести перерегистрацию землепользования с получением документа, удостоверяющего право пользования землей.</p>	<p>Землепользование осуществляется на основании распоряжений администрации г.Междуреченска № 1376 от 28.07.2005г.</p>
<p>1.16. До 01.04.1994 Недропользователь в установленном законодательством порядке обязан был получить разрешение на спецводопользование.</p>	<p>В настоящее время спецводопользование заменено на лицензирование водопользования. Получены новые лицензии: лицензия КЕМ 00648 БРДИО (забор воды из р.Ольжерас) от 15.11.2006г. со сроком действия до 01.11.2011г.; лицензия КЕМ 00490 БРДВХ (сброс хозяйственных вод) от 25.12.2006г со сроком действия до 01.12.2011г.; лицензия КЕМ 00491 БРДВХ (сброс шахтных вод) от 25.12.2006г со сроком действия до 01.12.2011г.</p>
<p>1.17. До 01.10.1994 Недропользователь должен был произвести работы по восстановлению прибрежной полосы р. Ольжерас в пределах земельного отвода шахты.</p>	<p>Регулярно проводятся работы по очистке прибрежной полосы р. Ольжерас.</p>
<p>1.18. До 01.01.1995 Недропользователь должен был разработать мероприятия по очистке пруда - отстойника шахтных вод.</p>	<p>Очистку пруда-отстойника шахтных вод регулярно производила ООО «Ника» по проекту ВНИИГидроуголь от 1995 года. В 2006году проведена частичная реконструкция очистных сооружений шахтных вод. Отремонтированы все фильтры, загрузка их фильтрующим материалом проведена согласно проекту. Одновременно ЗАО «Разрез Распадский» по договору с ОАО «Распадская» также производил очистку пруда-отстойника с конца 1 квартала 2007г. Во 2 кв. 2011г очистка пруда-отстойника не проводилась.</p>
<p>1.19. До 01.01.1995 Недропользователь должен был произвести расчет нормативов ПДС и согласовать их с областными и городскими комитетами по охране окружающей среды.</p>	<p>Срок действия ПДС до 1.01.2009 г. В настоящее время Верхне-Обским бассейновым управлением отдела водных ресурсов по Кемеровской области согласованы нормативы допустимого сброса (НДС).</p>
<p>1.20. До 01.01.1997 Недропользователь должен был оборудовать котельные № 2 и № 3 газо-пылеулавливающими установками.</p>	<p>Котельные №2 и №3 в настоящее время ликвидированы</p>
<p>1.21. до 01.01.1996 Недропользователь должен был разработать и осуществить мероприятия по достижению проектной степени очистки скруббера, установленного на промкотельной шахты.</p>	<p>На котельной шахты установлено 5 котлов КВТС-30. Все они имеют скрубберы с трубой Вентури. КПД очистки выбросов в атмосферу во 2кв.2011года составлял 96,6%.</p>

1.22. До III квартала 1994 года Недропользователь должен был разработать и внедрить мероприятия, исключающие загрязнение р. Ольжерас и ее притоков стоками с территории угольных складов.	Ликвидировано 2 угольных склада на бл.5 и бл.3. На бл.4 склад и дорога к нему отнесены от р. Ольжерас на 200м.
1.24. Недропользователь обязан: - соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного влияния работ при эксплуатации шахты;	Установленные стандарты, нормы и правила по охране недр соблюдаются.
-обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, графической, маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;	выполняется
- сохранять водоохранные зоны р. Ольжерас и других водных объектов в пределах земельного отвода шахты в размерах, определенных решением Кемеровского ОИК от 02.08.1990 № 265;	выполняется
- сохранять и конкретизировать размеры «целиков» при проходке горных выработок под водными объектами;	Целики под реки сохраняются и конкретизируются. Подработка водных объектов проводится только после положительного заключения ВНИМИ. В IV кв. 2009г заключен договор с ООО НПФ «Карбон» по выполнению гидрогеологических исследований и обоснованию горно-технологических мероприятий по снижению водопритоков в горные выработки пласта 10 в блоке №5а шахтного поля ОАО «Распадская». Отчет по результатам исследований получен в апреле 2010г.
- проводить рекультивацию нарушенных земель, залесение, залужение береговых полос водных объектов бассейна р. Ольжерас;	Из-за значительной глубины ведения горных работ нарушенные земли не образуются
- оборудовать измерительной аппаратурой водозаборные сооружения и поддерживать ее в рабочем состоянии, осуществлять регулярный контроль за качеством природных вод, водоемов;	Осуществляется регулярный контроль за уровнем, качеством и количеством извлекаемых подземных вод. «Аква-инжиниринг» по договору заменил насосы на действующих водозаборных скважинах и установил новую аппаратуру контроля за уровнем и расходом воды фирмы «Грунтфос». В 2010г. на действующих водозаборных скважинах ООО «АкваСиб» провело гидрогеофизические работы, в результате которых увеличился удельный дебит скважин.
- проводить мониторинг подземных вод по проекту, согласованному с Южсибгеолкомом; срок предоставления проекта мониторинга геологической среды в Южсибгеолком для согласования - до 01.07.1995;	Программа мониторинга согласована в ГУПР и ООС МПР РФ по Кемеровской области и КУ ГГТН. На основе «Программы...» составлен «Проект мониторинга геологической среды» и согласован 6.08.2004г. В 4 кв. 2005г. ООО «Геоэкос» по договору начало работы по созданию сети мониторинга. Пробурено и оборудовано 4 скважины, проведен комплекс гидрогеологических исследований, оборудовано 14 гидрометрических створов. Работы продолжаются в соответствии с геологическим заданием.
-представлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры, проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или отдельных его участков по специальным проектам, согласованным с Кемеровонедра и другими заинтересованными предприятиями.	Необходимая статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры представляется.
- выполнять следующие условия попутно-го извлечения подземных вод - максимальный объем водоотлива до 85 тыс. куб. м в сутки; допустимое понижение уровня подземных вод при отработке угля в пределах горного отвода - горизонт -250 м (абс), допустимое понижение	При откачке воды из аварийных горных выработок шахты, выполняемой по оперативным планам ликвидации аварии, объем откачиваемой воды не превышает максимальный объем водоотлива 84 тыс. м3 в сутки. Понижение в 1500 м от горного отвода не более 1м.

уровня за границей горного отвода в радиусе 1500 м не должно превышать 15 м;	
-ежегодно проводить контроль качества подземных вод на водоотливе в соответствии 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, органических соединений, фенолов, нефтепродуктов;	выполняется
-ежегодно до 01.01. представлять в Кемеровонедра результаты анализов воды, а также отчеты о выполнении условий лицензионного соглашения вместе с формами статистической отчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз);	Результаты анализов воды и отчетность представляются
с 01.04.2000 приступить к реализации проекта мониторинга геологической среды;	Работы по ведению мониторинга геологической среды продолжаются согласно договору №22-06/11, заключенному с ООО «Геоэкос» на 2011-12гг. (проведение работ по бурению двух наблюдательных скважин, восстановление существующей наблюдательной сети скважин и гидрометрических постов и ведение режимных наблюдений за состоянием геологической среды на участке «шахта Распадская»).
- не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов.	Наблюдения за режимом подземных вод в подземных горных выработках проводятся регулярно.
	Отходы производства V класса опасности вывозятся на собственный полигон твердых отходов, оборудованный в установленном порядке. Несогласованные отходы на полигоне не складироваться. Заключены договора на передачу отходов с предприятиями, имеющими лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов I-IV классов опасности.
1.27. Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Документация и объяснения представляются

Номер лицензии: КЕМ № 13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых

обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p>4. Основные условия пользования участком недр Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 1 августа 2004 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</p>	<p>В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.</p>
<p>б) не позднее 1 декабря 2006 года завершение разведки каменного угля на Лицензионном участке и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу, при этом минимальный ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006 годах должен составить 10000 погонных метров;</p>	<p>Ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006гг. составлял от 20 до 22,6 тыс. пог. м. Всего на участке недр пробурено 70367 пог. м скважин. По результатам геологоразведочных работ завершено составление геологического отчета с подсчетом запасов. Часть запасов утверждена оперативно протоколом №912-ОП от 9.08.2007 и использована при проектировании. Согласно переутвержденному геологическому заданию срок сдачи отчета с подсчетом запасов – 1 кв. 2009 года. Отчет был передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Шахта Распадская-2» (лицензия КЕМ 13782 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Для подземной отработки утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 254947 тыс.т. из них категории В – 88688тыс.т, категории С₁ – 166259 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1604 тыс.т категории С₁.</p>

<p>в) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 1 декабря 2006 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;</p> <p>г) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 1 июня 2007 года;</p> <p>д) начало промышленной добычи угля не позднее 1 июня 2008 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1 декабря 2008 года;</p> <p>ж) выход на проектную мощность с производительностью не менее 5000 тыс. тонн угля в год не позднее 2010 года;</p> <p>з) выход на проектную мощность с производительностью не менее 7500 тыс. тонн угля в год не позднее 2013 года;</p> <p>и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства инфраструктуры, приведение их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения.</p>	<p>Полевые геологоразведочные работы на участке «Шахта Распадская-2» закончены в 2008г.</p> <p>ТЭО кондиций утверждено протоколом ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.</p> <p>Освоение лицензионного участка предусматривается с использованием существующей инфраструктуры шахты Распадская.</p> <p>В настоящее время институтом ЗАО «Гипроуголь» выполнен «Проект вскрытия и подготовки уклонного поля ЗАО «Распадская». Дополнение», в котором рассматривается отработка части запасов участка «Шахта Распадская-2». На площадь первой очереди отработки лицензионного участка по пластам 9, 10, 7-7а, 6-6а получен горный отвод – горноотводный акт от 25 октября 2010г №1891 со сроком действия до 31.12.2012г.</p> <p>«Дополнением» было предусмотрено начать промышленную добычу на участке «шахта Распадская-2» в середине 2008года, в соответствии с п.4.1. д) лицензионного соглашения.</p> <p>В связи с резким сокращением объемов реализации во второй половине 2008г, графики и объемы добычи были пересмотрены. Начало отработки запасов предполагалось во втором квартале 2010г., однако в связи с аварией, произошедшей на ОАО «Распадская» 8мая 2010г освоение лицензионного участка приостановлено и производятся работы, связанные с ликвидацией последствий аварии.</p> <p>В пределах горного отвода лицензионного участка за 2010год добыча угля проводилась на пласте 10 (лава 5а-10-18). Всего добыто 6000т угля.</p> <p>Возобновление добычи планируется в конце 2011 года. Оно будет происходить поэтапно.</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>г) до 1 декабря 2004 года проведение анализа состояния окружающей природной среды в зоне действия угледобывающего производства по программе, согласованной Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области (далее Главное управление) в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения;</p> <p>д) 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 Главным управлением и Кузнецким управлением Госгортехнадзором России не позднее 1 июня 2005 года.</p>	<p>Мониторинг геологической среды проводится по «Программе мониторинга геологической среды ЗАО «Распадская» Распадского каменноугольного месторождения». Программа утверждена и согласована с ОГУПР по Кемеровской области и КУ ГГТН. Составлен и утвержден проект мониторинга. Проведена работа по созданию и восстановлению сети мониторинга; с 4 кв. 2009г ведутся регулярные режимные наблюдения за состоянием геологической среды на участке «шахта Распадская» и «шахта Распадская-2». В 1 кв. 2011г режимные наблюдения на поверхности не проводились. Они возобновлены после прохождения весеннего паводка с июня 2011г. Эти работы ведутся силами ООО «Геоэкос», с которым заключен договор № 22-06/11 на период 2011-12гг.</p>
<p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярный платеж за пользование недрами в целях, разведки месторождения каменного угля (до ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством о недрах Российской Федерации.</p>	<p>По регулярному платежу за пользование недрами в целях разведки месторождения каменного угля задолженностей нет.</p>
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 68000000 (шестидесяти восьми миллионов) рублей в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Разовые платежи за пользование недрами вносятся</p>	<p>Разовый платеж уплачен</p>

в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.	
<p>5.3. Недропользователь обязан уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Плата за геологическую информацию внесена
<p>7.1. Недропользователь обязан представлять в Главное управление следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении лицензионного соглашения; - об объемах, видах и результатах геолого-разведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геолого-разведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-тп (водхоз) и др.);</p>	Необходимая отчетность предоставляется

Номер лицензии: КЕМ № 01253 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 01.02.2010;

возможность и основания для продления срока лицензии: Срок действия лицензии продлен до **01.02.2013г** дополнением №1 к лицензии КЕМ 01253 ВЭ от 16 марта 2010г

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за право пользования недрами;
2. Платеж на воспроизводство минерально-сырьевой.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

<p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p>4.1. Осуществлять отбор подземных вод:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на участке "Ольжерасский" для хозяйственно-питьевого водоснабжения в соответствии с утверждаемыми в установленном порядке лимитами водопотребления по скважине № 6567 не более 331,2 м³/сут., при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 25 м; по скважине №6571 не более 268,8 м³/сут, при максимально допустимом понижении уровня подземных вод -15м; • на участке "Линсу" для хозяйственно-питьевого водоснабжения в соответствии с утверждаемыми в установленном порядке лимитами водопотребления - по скважине № 3366 не более 182,4 м³/сут., при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 40 м; по скважине № 7-140 не более 268,8 м³/сут, при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 25 м; 	<p>В настоящее время из 4-х скважин обозначенных в лицензии эксплуатируются три: 6567, 7-140 и 6571. Скважина 3366 не эксплуатируется из-за отсутствия подведенной электроэнергии. Объем отбора воды из скважин с 2000 по 2010 гг. незначительно превышал установленный лицензией только в период 2000-2002гг, в остальные годы он был ниже лицензионного.</p>
<p>4.2. В соответствии с СанПиН 2.1.4.544-96 осуществлять санитарные мероприятия в пределах первого пояса зон санитарной охраны источников водоснабжения участков "Ольжерасский", "Линсу".</p>	<p>Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора.</p>
<p>4.3. Оборудовать все действующие эксплуатационные скважины пьезометрами для замеров динамических уровней.</p>	<p>В скважинах 6567 и 7-140 установлены насосы фирмы «Грунтфос» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважине. В скважине 6571 контроль уровня производится переносным электроуровнемером.</p>
<p>4.4. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Замеры уровня подземных вод - Замеры дебита -Опробование химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -Определение бактериологического состояния 	<p>Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине участком УШСУ. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.</p>
<p>4.5. Результаты наблюдений за уровнем, водоотбором и качеством подземных вод представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области для постановки на учет и внесения соответствующих дополнений в лицензионное соглашение</p>	<p>Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), а также представляются в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению.</p>
<p>4.6. В соответствии с п.п. 13.1 и 14.1 "Положения о порядке лицензирования" и п.п. 6.6.1, 6.6.2 Инструкции по применению "Положения ..." составить и согласовать в установленном порядке проект (технологическую схему) разработки предоставленных участков недр.</p>	<p>Технологическая схема разработки представленных участков недр разработана.</p>
<p>4.7. Переоформить государственные акты земельных отводов на недропользователя ЗАО "Распадская" в срок до 01.08.2000 г.</p>	<p>Землепользование осуществляется на основании Договоров аренды земли №8691 от 25.03.2008г и №7074/1 от 31.12.2010г</p>
<p>4.8. Ежегодно представлять информацию об использовании недр в соответствии с нижеследующей таблицей: Владелец лицензии, направляя информацию, при необходимости, определяет условия ее использования (степень конфиденциальности), и несет полную ответственность за ее достоверность.</p>	<p>Информация ежегодно представляется в виде форм 2-тп (водхоз), отчетов о выполнении лицензионного соглашения.</p>

4.8. Осуществлять сброс сточных вод через собственные очистные сооружения в р. Ольжерас.	Сброс сточных вод осуществляется в р. Ольжерас через действующие очистные сооружения.
4.9. Недропользователь при пользовании недрами должен уплачивать следующие платежи и налоги: - до 31.12.2001- регулярные платежи за право пользования недрами в размере 2,6 % от стоимости добытых подземных вод и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых подземных вод; - с 01.01.2002 по 31.12.2004 – плату за пользование водным объектом; ставки платы за пользование водным объектом; - с 01.01.2005 – водный налог;	Платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
4.10. До 01.01.2002 Недропользователь должен был представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области отчет о выполнении условий лицензионного соглашения первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии.	ОАО «Распадская» была подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензионное соглашение по итогам работ первого этапа вх.№05/4340 от 04.09.03. Заявка была отклонена, т.к. отсутствовали замеры по динамическим уровням в эксплуатируемых скважинах. Результаты наблюдений за динамическими уровнями и дебитами приложены к отчету о выполнении лицензионного соглашения.
4.12. В период с 02.02.2010 по 01.02.2013 Недропользователь должен обеспечить выполнение дополнительных условий пользования недрами: а) проведение в установленном порядке гидрогеологических исследований и не позднее 01.09.2011 представление геологического отчета с оценкой запасов подземных вод в границах участка недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) в срок до 01.07.2012 составление (корректировку), согласование, экспертизу и утверждение в установленном порядке проектной документации на освоение участка недр (проекта разработки и проекта зон санитарной охраны водозабора); в) представление в Кузбасснедра в срок до 01.08.2012 отчета о выполнении условий лицензии КЕМ 01253 ВЭ и обоснованных предложений по дальнейшему пользованию недрами.	Проведение гидрогеологических исследований планируется начать в 2011г и представить отчет на государственную экспертизу не позднее сроков, предусмотренных дополнением №1 к лицензии.
6.1. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со ст.ст. 22,23 Закона РФ "О недрах" и ст. 92 Водного кодекса РФ, соблюдать условия и требования, установленные в нормативных документах, касающихся условий недропользования, и в настоящей лицензии	Требования и условия выполняются
6.2. Представлять контролирующим органам в порядке, предусмотренном законодательством необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, касающимся условий эксплуатации недр и выполнения требований лицензионного соглашения, обеспечивать условия для проведения проверок предприятия.	Документация и разъяснения представляются
6.3. Не допускать действий, нарушающих права и законные интересы других лиц, наносящих вред состоянию подземных вод и окружающей природной среде.	Не допускаются
6.4. Содержать в исправном состоянии водозаборные сооружения и связанные с их эксплуатацией технические средства и оборудование.	Периодически проводятся работы по чистке скважин и увеличению дебита скважин. Работы проводились ООО «АкваСиб» в 2002, 2003, 2006 и 2008гг. Были проведены гидрогеофизические и ремонтные работы с целью увеличения дебита скважин. В результате проведенных работ была уточнена конструкция скважин, произведена их чистка, заключительная откачка и даны рекомендации по их эксплуатации. Аналогичные работы проведены ООО «АкваСиб» в период с 13 по 29 сентября 2010г на

	действующих водозаборных скважинах.
6.5. Выполнять работы при проведении бурения дополнительных скважин, либо перебурку существующих, по утвержденным и прошедшим экспертизу проектам	Подобные работы не проводятся
6.6. При проведении геологоразведочных работ пользоваться услугами подрядных организаций, имеющих лицензию на этот вид деятельности.	Подобные работы не проводились
6.7. В случае отказа от права пользования недрами для целей, связанных с добычей подземных вод, либо консервации водозаборных скважин не позднее, чем за 6 месяцев до заявленного срока письменно уведомить об этом органы, предоставившие лицензию. Консервация и ликвидация водозаборов осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных п.1 (при наличии вины) и п.4 части 2 ст.20 Закона РФ "О недрах".	Не планируется
6.8. Своевременно вносить платежи при пользовании недрами.	Платежи вносятся своевременно
6.9. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия, изменения условий эксплуатации недр, включая, ликвидацию эксплуатационных скважин, а также в случае изменения других существенных условий лицензионного соглашения в установленном порядке переоформлять лицензию, либо вносить в нее соответствующие дополнения (изменения).	Выполняется

Номер лицензии: КЕМ № 01252 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 30.06.2013;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи

1. Плата за пользование водным объектом;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1. Составить и осуществить реализацию проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин (количество скважин определить проектом) для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия с отбором подземных вод в соответствии с утвержденными в установленном порядке лимитами водопотребления, но не более 1450	В соответствии с условиями недропользования составлен проект на производство работ, который согласован в ГУПР и ООС МПР по Кемеровской области. Пробурено 4 разведочно-эксплуатационных скважин и 2 наблюдательные. Проведены откачки по скважинам и кустовая откачка. Дебиты скважин составили от 20 до 45 м3/час, что соответствует проектным параметрам.

м ³ /сут., 530 тыс. м ³ /год.	
4.2.Проект на бурение скважин до начала реализации должен быть согласован с ЦГСЭН г. Междуреченска, Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы.	Проект согласован с ОГУПР и ЦГСЭН
4.3.После завершения буровых работ и оборудования скважин фильтром провести опытные гидрогеологические работы и опробование для изучения химического состава подземных вод. Перечень определяемых компонентов согласовать с ЦГСЭН по принадлежности.	Опытные гидрогеологические работы проведены, химический состав подземных вод изучен по согласованному перечню
4.4.Оборудовать разведочно-эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета водоотбора и замера уровней подземных вод.	Скважины оборудованы. Ведутся благоустроительные работы по комплексу. В 3 кв. 2009г проведены работы по чистке и прокачке водозаборных скважин.
4.5.Организовать зону санитарной охраны строгого режима вокруг скважин в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения...»	Зоны санитарной охраны строгого режима обустроены.
4.7.Оформить право пользования земельным участком до начала работ в соответствии с действующим законодательством РФ.	Заклучен договор аренды лесного участка с Департаментом лесного комплекса – договор аренды №29 от 16.12.2008г
4.8.До 30.06.04 представить в территориальную комиссию по запасам подготовленный в установленном порядке отчет о результатах работ с подсчетом запасов подземных вод.	Работы закончены, отчет с подсчетом запасов подземных вод утвержден ТКЗ: протокол №847 от 22.08.04. Эксплуатационные запасы подземных вод 2200 м3/сут.
4.9.До 31.08.04 составить и согласовать с Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и ЦГСЭН г. Междуреченска проект мониторинга подземных вод, составленный в соответствии с «Требованиями к составу информации для ведения государственного мониторинга подземных вод РФ» (Роскомнедра, Москва, 1994).	Проект мониторинга подземных вод входит как составная часть в проект эксплуатации водозабора. Проект прошел все необходимые согласования.
4.10.В соответствии с п.п. 13.1 и 14.1 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» (утв. Постановлением Верховного Совета РФ, № 3314-1 от 15.07.92) и п.п. 3.2, 3.4 и 3.5 Инструкции по применению «Положения...» (зарегистрирована в Минюсте 26.05.93 № 583) согласовать в установленном порядке проект эксплуатации подземных вод, в котором в том числе должны быть предусмотрены контроль за эксплуатацией водозабора и водоподъемного оборудования, мероприятия по защите подземных вод в зонах санитарной охраны.	Проект эксплуатации подземных вод выполнен ОАО «Акваинжиниринг», ОВОС получил положительное заключение экологической экспертизы, заключение №Э1/645 от 28.10.05. Проект согласован, получено экспертное заключение №349-8/211 от 30.11.2007г в Управлении госэкспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.
4.11. До 30.09.04 представить в Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области отчет о выполнении условий лицензионного соглашения первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия лицензии.	Первый этап будет закончен после того, как будет построен весь комплекс сооружений водозабора и объект будет сдан в эксплуатацию. После этого в лицензию будут внесены необходимые изменения и дополнения.
5.1. Ставка платы за пользование водным объектом устанавливается в соответствии с Законом Российской Федерации «О плате за пользование	Пользование водным объектом пока не начато

водными объектами» № 71-ФЗ от 06.05.98 (в редакции Федерального закона от 07.08.01 № 111-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 826 от 28.11.01 и соответствующими законодательными актами Кемеровской области. При заборе воды сверх установленных лимитов (месячных или годовых) ставки платы в части превышения увеличиваются в пять раз.	
---	--

Номер лицензии: КЕМ № 01464 ТЭ;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 29 сентября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод с предварительными границами;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011;</p>	<p>Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г. (протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг).</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс.т, категории С₁ – 81782 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс.т категории С₁, в том числе для подземной отработки</p>

	92758 тыс.т (кат. В -25396 тыс.т, кат. С ₁ -67362 тыс.т) балансовых запасов и 1869 тыс.т кат.С ₁ забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс.т, кат. С ₁ -14420 тыс.т)
<p>б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 25.11.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.05.2014;</p> <p>г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.11.2015;</p> <p>д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 25.11.2017;</p> <p>е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	Технический проект в настоящее время выполняет ЗАО «Гипроуголь». Проект будет выполнен и пройдет необходимый экспертизы в сроки, установленные в лицензии.
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>и) разведку и добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в</p>	Освоение участка еще не начато.

<p>установленном законодательством порядке;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути в случае их выноса за пределы Лицензионного участка), перспективных программ развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учетом углов сдвижения горных пород;</p> <p>л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) 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;</p> <p>п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров;</p> <p>р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) 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;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Освоение участка еще не начато.
<p>г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа фоновых состояний окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с уполномоченными органами в целях определения ее параметров до начала промышленного освоения Лицензионного участка, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	Будет выполнено в установленные лицензией сроки
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего срока его освоения, в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала</p>	Будет выполнено в установленные лицензией сроки

<p>строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи;</p>	
<p>е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка;</p> <p>ж) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение;</p> <p>з) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;</p> <p>и) 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 государственных экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;</p> <p>к) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;</p> <p>л) определение мест строительства объектов размещения отходов на основе специальных (геологических, гидрогеологических и иных) исследований в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p> <p>м) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p>	<p>Будет выполнено в установленные лицензией сроки</p>
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию), по ставке 5760 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведки Лицензионного участка (до момента ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию).</p> <p>5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>5.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</p>

<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 369 600 000 (триста шестьдесят девять миллионов шестьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата.</p> <p>Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p> <p>5.5. Недропользователь вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.</p>	
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>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 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p> <p>7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Необходимая отчетность предоставляется</p>

Номер лицензии: КЕМ № 01468 ТР;

дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 26 ноября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Лицензионному участку на период геологического изучения придается статус геологического отвода. На период разведки - статус горного отвода в предварительных границах.

вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений)
2. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
3. Налог на добычу полезного ископаемого;
4. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
5. Разовый платеж за пользование недрами;
6. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
Недропользователь осуществляет геологическое изучение, разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2010, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;	Во 2 квартале 2011г. ООО «Геоэкос» начата разработка проекта разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3» по договору №55-04/11
б) начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.03.2011; в) завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям С1 и С2 на рассмотрение в Кузбасснедра и передачу его в территориальный и федеральный фонды геологической информации не позднее 30.06.2013, при этом минимальный	Работы будут выполняться в установленные сроки

<p>объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000 м;</p>	
<p>г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30.06.2014; е) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30.06.2016, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке;</p>	<p>Большая часть участка была разведана совместно с участком недр «шахта Распадская-2», запасы утверждены протоколом ГКЗ №2177 от 9.04.2010г., в количестве 180 млн.т. Остальная часть запасов, ориентировочно 120 млн.т. будет разведана в установленные сроки.</p>
<p>ж) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 31.12.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018; и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019; к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020; л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен 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;</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>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;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>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;</p> <p>ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;</p> <p>к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода.</p>	
<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Будет выполняться при эксплуатации месторождения</p>

<p>г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фонового состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами, в целях определения ее физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p> <p>д) 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;</p> <p>е) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;</p> <p>з) размещение отвалов отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>и) 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;</p> <p>к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;</p> <p>л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;</p> <p>м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;</p> <p>н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p>	
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p>

Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.	
5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля (за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) по ставке 6240 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ.	Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при проведении разведочных работ.
5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при эксплуатации месторождения
5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.	Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при эксплуатации месторождения
5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 104 500 000 (сто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.	Разовый платеж за пользование недрами выплачен.
5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.	Сбор за выдачу лицензии уплачен.
5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации	Плата за геологическую информацию будет внесена при ее получении

<p>7. Отчетность</p> <p>Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> -о выполнении условий настоящего Соглашения; -об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; -о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>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 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обязан сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Необходимая отчетность, связанная с использованием недрами будет предоставляться в сроки, предусмотренные настоящим соглашением, законодательством и нормативными актами после начала выполнения работ, предусмотренных лицензией.</p>
---	---

ОАО «МУК-96»

Месторождение: Распадское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 303,532 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 303,532 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 57,3 млн. т.

Вероятные запасы 110,48 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 167,78 млн. т. (из которых в 1

полугодии 2011 года добыто 944 т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ № 00635 ТЭ;

дата выдачи: 17.01.2000;

срок действия: до 01.12.2019;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: добыча каменного угля подземным способом.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1.Платежи и налоги при пользовании недрами;

2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
3.1.	Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля	2000 г. - 762 т.т.; 2001г. - 814 т.т.; 2002 г- 610 т.т.; 2003 г. – 1007 т.т.; 2004 г. – 912 т.т.; 2005 г. – 1111 т.т.; 2006 г. – 1141 т.т.; 2007г-1152 т.т.; 2008г- 517т.т; 2009г-667т.т; 2010г- добычи нет; 2011г(І-Пкв.) -41 т.т.
3.2.	Этапы освоения: проектирование до 1.04.2000 г. Выход на проектную мощность-2000г.	«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выполнен «Сибгипрошахт».Новосиб. 2000г. Выход на проектную мощность (1000 т.т./г.)- 2003г. 2000 г. - 762 т.т.
3.3.	Объем добытого угля и вскрышных пород	Определяется ежемесячно по результатам маркшейдерских замеров, вес угля измеряется в тоннах
3.4.	Планы развития горных работ и нормативные потери	Ежегодно согласовываются с Южно-Сибирским Управлением Ростехнадзора
3.5.	Списание запасов	Производились Кузнецким Управлением Госгортехнадзора в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07.09.97 г.(Акт от 22.01.2001г, Акт от 27.05.2003г) Производится ежегодное списание добычи и потерь по форме 5ГР и 11ШРП
3.6.1.	Разовый платеж	Выплачен полностью

3.6.2.	Регулярные платежи - за право на добычу - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества	Выплачивается 4 % от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции Питьевую воду не извлекаем Задолженностей нет.
3.6.3.	Отчисление на воспроизводство минерально-сырьевой базы	Отменен с 2002 года
3.7.	<p>В проекте разработки участка должны быть предусмотрены - рациональное и наиболее полное извлечение сырья воздействия на окружающую природную среду приемлемые технологии добычи, обогащения и транспортировки угля, обеспечивающие эффективное проведение работ проведение горно - экологического мониторинга определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации организация и проведение мониторинга поверхностных и подземных водных объектов в границах зоны влияния горных работ</p> <p>- мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в пределах водоохранной зоны р. Ольжерас.</p> <p>До начала отработки участка провести расчет и согласовать в установленном порядке нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты</p> <p>Недропользователь обязан согласовать проект отработки с КемКПР, администрацией Междуреченского района, другими заинтересованными организациями и представить его на Государственную экологическую экспертизу, а также техническую экспертизу в Кузнецкое управление Госгортехнадзора.</p>	<p>Указанные пункты в проекте предусмотрены.</p> <p>Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ для МУК-96 не устанавливаются, т.к. предприятие не имеет своих очистных сооружений, а передает свои шахтные воды для очистки на очистные сооружения ЗАО «Распадская» договор №169-12/03</p> <p>«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экологической экспертизы № Э1/527 от 20.02.2002 г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ГГТН РФ №39-ПД-014518-2000</p> <p>«Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч.Горный ОАО «МУК-96»</p> <p>Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г.</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.07.2008г.</p> <p>«Проект мониторинга состояния недр на участке «Горный» от 25.10.2007г.</p>

3.8.	К началу проведения работ по освоению участка юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности	Лицензия на право пользования недрами серия КЕМ № 00635 ТЭ. Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) серия КЕМ №00479. Лицензия № 39-05СТ-04/7398. Строительство опасных производственных объектов. Лицензия № ОТ-68-000806. Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию опасных отходов. Лицензия Г805650 № КЕМ 008255. Выполнение строительно - монтажных работ. Лицензия № ВП-68-000966(У). Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов. Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ.
3.9.	Горный отвод	Горноотводный акт № 1339 выдан 12 июля 2000 г. Кузнецким управлением Госгортехнадзора Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России
3.10.	Земельный отвод	Земля предоставлена под строительство Распоряжением администрации г.Междуреченска №813р от 20.06.02. Договор аренды земли №4250 от 8 июля 2002г.
3.12.	Шаховые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПР	Шахтная вода перепускается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.) Лимиты ежегодно согласовываются
4.1	Соблюдать утвержденные, в установленном порядке, стандарты, нормы и правила по охране недр и технологии ведения работ, связанных с использованием недрами.	Выполняется
4.2	Проводить работы в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными проектом эксплуатации месторождения и ежегодными планами развития горных работ; не допускать сверхнормативные потери, разубоживание и выборочную отработку полезного ископаемого.	Работы проводятся в границах горного и земельного отводов. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
4.3	Выполнять требования по рациональному использованию недр в соответствии со ст. 23 Закона РФ «О недрах», необходимые мероприятия для этого должны быть предусмотрены в проекте эксплуатации месторождения	Выполняется. Проектом предусмотрено.

4.4	Обеспечивать качественное проведение и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации в соответствии с установленными стандартами, правилами и требованиями нормативных документов.	Сохранность документации обеспечивается
4.5	<p>Предоставлять годовую отчетность о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов по объекту по состоянию на 1 января каждого года в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.96 г. №215 и статьей 32 Закона РФ «О недрах». Одновременно с отчетом о балансе запасов (форма 5ГР), отчетами об извлечении полезных ископаемых (форма 70ТП) и использовании отходов их переработки (форма 71ТП) Владелец лицензии в срок до 15 января следующего за отчетным года представляет в КемКПР отчет о своей производственно-финансовой деятельности, результаты ведения мониторинга геологической среды, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением.</p> <p>Кроме того, ежегодно до 1 января предоставлять в КемКПР отчет о выполнении водоохранных мероприятий по форме 2ОС и отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз), а также, в установленные сроки статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры.</p>	Вся необходимая отчетность предоставляется в установленные сроки
4.8	В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями и планами, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (рекультивация нарушенных земель, очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог и т.п.), с приведением ее в состояние пригодное для дальнейшего использования.	Рекультивация проектом не предусмотрена
4.9	Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты.	Задолженностей по платежам нет

4.10	Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГТН.	Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке.
4.12	Владелец лицензии до начала добычных работ должен оформить, в установленном порядке, лимиты на размещение отходов и согласовать площадки для их складирования: складирование в выработанные пространства и на отвалы не согласованных отходов не допускается. Почвенно-растительный слой, снятый с участков складирования отходов, хранится в отдельных отвалах и используются при рекультивации нарушенных земель.	Лимиты на размещение отходов согласованы
4.13	В летний период для предотвращения загрязнения атмосферы выполнять профилактические мероприятия по недопущению запыленности технологических автодорог.	В летний период периодически производится полив автодорог спецмашинами.

Номер лицензии: КЕМ № 13024 ТЭ;

дата выдачи: 21.03.2005;

срок действия: до 20.03.2025;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: разведка и добыча каменного угля;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией
6. Сбор за выдачу лицензии;
7. Платежи за землю и охрану окружающей среды.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

П/П	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1.	<p>а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке;</p> <p>б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</p> <p>в) не позднее 20 марта 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p> <p>г) не позднее 20 марта 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;</p> <p>д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия;</p> <p>е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи;</p> <p>ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;</p> <p>з) 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);</p> <p>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.</p>	<p>а) В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.</p> <p>в) В апреле 2007г. геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) завершены полностью на участке недр «Шахта Распадская-2верх». Общий объем бурения составил 70367 п.м. Кроме разведочного бурения согласно «Дополнению к проекту разведочных работ на участке недр «Шахта «Распадская-2верх» по пластам 11 и 15 ведется проходка разведочных горных выработок. За I-II квартал 2010г объем проходки составил 1105 п.м. по пласту 11. Утверждено ТЭО кондиций (Протокол ГКЗ Роснедра № 242-к от 10.06.2008г. Геологический отчет с подсчетом запасов принят ГКЗ Роснедра, запасы утверждены Протоколом № 2177 от 09.04.2010г. По состоянию на начало 2010г. по категориям В+ числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля.</p> <p>В целях скорейшего ввода объекта в эксплуатацию, был проведен «Оперативный подсчет запасов по пласту 15 участка Северо-Ольжерасский ОАО «МУК-96» по состоянию на 01.01.2005г.» По состоянию на начало 2009г. по объекту числилось 22202 тыс.т. балансовых запасов каменного угля, утвержденных протоколом ТЭК №3-ОП от 15.11.2005г. по категориям В+С1.</p> <p>г) На его основании, было разработано «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»».</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</p> <p>«Дополнение к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №2065-10 от 14.12.2010г, регистрация по письму №941/1011.</p> <p>Заключен Договор №148.03-01 от 2.03.2009г по разработке «Проекта вскрытия и подготовки участков недр «Горный», «Шахта «Распадская-2верх».</p> <p>д) Строительство объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия для пласта 15 ведется в соответствии с «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»»</p> <p>е) Добыча: 2007г.- 540тыс.т.; 2008г.- 804тыс.т.; 2009г.- 619тыс.т.; 2010г.-1830тыс.т.; 2011г (I-Пкв.)-903 тыс.т.</p> <p>ж) I-IVквартал 2010г.-1830тыс.т</p> <p>з, и) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.</p>

4.2.	<p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;</p> <p>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, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;</p> <p>ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;</p> <p>и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов;</p> <p>л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.</p>	<p>а,б) Соблюдаются.</p> <p>в) Проводится.</p> <p>г, д,е,ж) Выполняется.</p> <p>з) Данный пункт лицензионного соглашения будет выполняться в полном объеме .</p> <p>и) Соблюдается.</p> <p>к) Согласовывается.</p> <p>л) Допускается.</p> <p>м) Ведется.</p> <p>н) Выполняется.</p>
------	---	---

4.3.	<p>а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p> <p>з) 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;</p> <p>и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.</p>
------	---	--

4.4.	<p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;</p> <p>г) проведение не позднее 20 сентября 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;</p> <p>д) 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 20 марта 2007 года;</p> <p>е) 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;</p> <p>ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС;</p> <p>з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияния на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель;</p> <p>к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.</p> <p>г, д) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г.</p> <p>начало работ- сентябрь 2006года(Договор №09М). Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет в конце года.</p> <p>ж) Шахтная вода перепускается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.)</p> <p>Лимиты ежегодно согласовываются</p>
------	--	--

4.5.	<p>а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;</p> <p>б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;</p> <p>в) до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.</p>
4.6	<p>а) до истечения срока действия Лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; <p>(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);</p> <p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;</p> <p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;</p> <p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ.</p>
5.1.1	<p>Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка</p>	<p>Выплачен полностью. Задолженностей нет.</p>

5.1.2	Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Данный пункт лицензионного соглашения выполняется в полном объеме.
5.1.3	Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Данный пункт лицензионного соглашения будет выполнен в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.
5.2.	Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 53005000 (пятьдесят три миллиона пять тысяч) рублей.	Выплачен полностью
5.3	В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1000000 (один миллион) рублей.	Выплачен полностью
5.4.	Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами).	Выплачен полностью
5.5.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.	По регулярному платежу за пользование недрами, землей и охрану окружающей среды, задолженностей нет.
7.1	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном	Необходимая отчетность предоставляется.

7.2	<p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). <p>в) в течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальные и федеральные геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья.</p>	Необходимая отчетность предоставляется.
7.3	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Необходимая отчетность предоставляется.

ЗАО «Распадская-Коксовая»

Месторождение: Ольжерасское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 118,13 млн. т

Исчисленные (указанные) ресурсы 291,49 млн. т.

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 409,62 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 76,44 млн. т.

Вероятные запасы 157,31 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 233,74 млн. т. (из которых в 1

полугодии **2011** года добыто 590,2 т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ 11578 ТЭ;

Дата выдачи: 17.06.2003г.

Срок действия: до 01.07.2057г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: разведка и добыча каменного угля

№ п/п	Условия недропользователя	Выполнение условий
2.3.	Недропользователь производит разработку каменного угля, рекультивацию нарушенных земель, ликвидацию предприятия в соответствии с разделами единого проекта или в соответствии с отдельными проектами, разработанными и согласованными в установленном порядке с заинтересованными органами и имеющими положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения. Производство работ до получения согласований по проекту и оформления в установленном порядке земельного отвода не допускается. Согласование задания на проектирование, организация экспертизы промышленной безопасности проекта разработки месторождения осуществляется Госгортехнадзором России.	2.3. На 01.07.2011 г. горные работы ведутся по «Проекту проведения разведочных работ на участке недр «Поле шахты №2» Ольжерасского каменноугольного месторождения ЗАО «Распадская-Коксовая». (горноотводной акт №1885 от 02.08.2010г.) Проект прошёл экологическую экспертизу и экспертизу промышленной безопасности, согласован с Ростехнадзором. Получено «Разрешение на застройку объектами площади залегания каменного угля», выдано Ростехнадзором от 20.02.2004г. Получены Акты выбора земельного участка под проектирование и строительство от 23.12.2003г. и от 26.10. 2006 г. согласованные в установленном порядке.
2.4.	а) завершение разведки на Лицензионном участке до горизонта -200 м (абс.) и представление подготовленного в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 1 апреля 2007 года; б) завершение разведки на Лицензионном участке до горизонта -540 м (абс) и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 1 апреля 2010 года; в) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 1 ноября 2008 года технического проекта отработки первой очереди, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и	2.4.-а) Составлен «Оперативный подсчет запасов по «Полю шахты №2» Ольжерасского месторождения до гор. -200,0 м» и утвержден протоколом ТКЗ № 919-оп от 20.09.2007 г. Балансовые запасы каменного угля по категориям В+С1 составили 83096 т.т. Полевые геологоразведочные работы до гор. -540,0 м завершены. Подготовлено ТЭО постоянных разведочных кондиций, которые были утверждены протоколом ГКЗ №281-К от 09.07.2010г. 2.4.-б) Проведена доразведка всего лицензионного участка. Всего пробурено: 2003-2004 г.г. (1-я очередь)- 21 скважина. 2007-2008 г.г. (2-я очередь) - 29 скважин. Затраты на геологоразведочные работы с начала строительства шахты составили 165 млн. рублей. Согласно рекомендациям, изложенным в протоколе ГКЗ №281-К от 09.07.2010г. выполняется совместный геологический отчет с подсчетом запасов по «Полю шахты №1 и №2»(лицензии КЕМ 11578 ТЭ и КЕМ 15030 ТЭ), который будет предоставлен на экспертизу ГКЗ. 2.4.-в) Разработана «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская-Коксовая», на которую имеется положительное заключение государственной

<p>государственной экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>г) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 1 января 2008 года;</p> <p>д) выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1 октября 2009 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность второй очереди, определенную проектом отработки, разработанным с учетом результатов разведки Лицензионного участка до горизонта -540 м(абс.) и государственной экспертизы запасов, не позднее 30.12. 2012 г.</p> <p>ж) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>2.5. Недропользователь обязан:</p> <p>обеспечить полноту извлечения балансовых запасов каменного угля, учет добычи и потерь и контроль за качеством полезного ископаемого. Замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требования действующих стандартов, инструкций;</p> <p>- подготовку шахтного поля к освоению и строительству осуществить в два этапа:</p> <p>- 1-й этап строительства - вскрытие пласта III осуществить проходкой двух главных наклонных стволов - транспортного и конвейерного;</p> <p>- 2-й этап строительства - вскрытие нижележащего пласта IV осуществить углубкой транспортного и конвейерного стволов;</p> <p>применять передовые технологии извлечения угля с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки, системы КСО на сложных участках;</p> <p>- соблюдать природоохранные мероприятия и обеспечивать выполнение стандартов, правил и регламентов по рациональной разработке, охране</p>	<p>экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19 января 2011 года.</p> <p>2.4.-г) Работы по проекту начаты в 2002 году. Построены автодороги и ЛЭП. Пройдено 3 наклонных ствола общей протяженностью 5637 м, общая протяженность подготавливающих горных выработок(бремсберга) на 01.07.2011года составляет 2379м. Построена конвейерная галерея до ОФ «Распадской» протяженностью 1996м. Введен в действие вентилятор главного проветривания.</p> <p>2.4.-д) В 2009 году была выполнена «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская», которая получила отрицательное заключение Глав. Гос. Экспертизы, после чего были внесены изменения в данный проект в части порядка отработки пластов. Положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 получено 19 января 2011 года. После получения положительного заключения экспертизы ЦКР, в лицензионное соглашение будут внесены соответствующие изменения.</p> <p>2.4. -ж) требования пункта лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.</p> <p>2.5. Полнота извлечения запасов согласно «Корректировке проекта вскрытия и подготовки...» составит 47%, что превышает показатель по шахтам Томь-Усинского района в схожих условиях на 8-10%. Замеры объемов и количества добытого минерального сырья осуществляются методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих инструкций;</p> <p>Согласно «Корректировке проекта вскрытия и подготовки...» наклонными стволами вскрыты пласты III, IV-V, VI.</p>
--	--

<p>недр и окружающей природной среды, по максимальному сохранению от вырубок или повреждений, имеющихся в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ, выполнять рекультивацию нарушенных земель, предусмотрев на это сумму в 10 млн.рублей; направить на природоохранные мероприятия при разработке участка недр не менее 79 млн. рублей;</p> <p>- организовать биологический мониторинг, контроль за состоянием атмосферного воздуха и гидрогеологический мониторинг;</p> <p>- иметь лицензии на виды деятельности, обеспечивающие выполнение добычных работ, геологическую и маркшейдерскую службы, укомплектованные расчетной численностью с действующими инструкциями;</p> <p>- до начала работ в техническом проекте отработки участка предусмотреть разработку раздела, отражающего организацию мониторинга геологической среды в соответствии с требованиями нормативных документов, выполнить расчеты и согласовать в установленном порядке нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты;</p> <p>- направить в течение первых 5 лет на развитие социально-экономической сферы г.Междуреченска 201 млн. рублей (приобретение 100 квартир на вторичном рынке жилья и строительство жилья для жителей города - 170 млн. рублей, строительство туристического комплекса в рамках горно-лыжного</p>	<p>Организован мониторинг состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия, мониторинг состояния почв в зоне влияния предприятия, мониторинг качества сточных вод и природных вод реки Ольжерас.</p> <p>Получены Лицензии на право пользования недрами КЕМ 11578 ТЭ от 17.06.2003 г.; КЕМ 14947 ПЭ от 18.06.2010 г. Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов №ВП-68-001001(У) от 05.12.2008 г. Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом ГС-6-42-02-27-0-4214019140-003877-1 от 06.08.2007 г. На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ- 0000128. На производство маркшейдерских работ № ПМ-68-000815(О) от 27.03.2008 г. На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов № ОТ-68-000651(42) от 25.10.2007 г. Геологическая и маркшейдерская службы укомплектованы в соответствии с расчетами действующих инструкций.</p> <p>ООО «Центр гидрогеологических исследований» разработана и согласована в установленном порядке «Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых (подсистемы состояния недр, поверхностных водных объектов, почв, биоресурсов). Наблюдения производятся в соответствии с требованиями нормативных документов. С 17.06.2011г. сбросы загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты ликвидированы – передаются на очистные сооружения ОАО «Распадская». Разработка нормативов не требуется.</p> <p>За период пользования лицензией выплачено жителям подрабатываемой территории 11 099 тыс.рублей, выдано займов трудящимся на приобретение жилья 15 582 тыс. рублей.</p>
--	---

	<p>спорта, долевое участие в содержании профессионального хоккейного клуба - 31 млн. рублей). В дальнейшем предусматривать отчисления по согласованию с администрацией г. Междуреченска на благотворительные цели в размере 5-10% от чистой прибыли.</p>	
3.1.	Недропользователь обязан уплачивать платежи и налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.	3.1. Выполняется
3.2.	Размер разового платежа за пользование недрами составляет 3100 тыс. рублей и должен был быть уплачен в срок до 15.07.2001 года.	<p>3.2. Произведён разовый платёж 3 100 тыс. рублей 27.06.2001 года.</p> <p>ЗАО «Распадская-Коксовая» уплачивает в соответствии с законодательством налог на добычу (НДПИ): - в 2008 г. -349 тыс. руб.; -в 2009 г. - 749 тыс.руб.; в 2010 г. – 3958 тыс. руб. в 1-ом полугодии 2011 г. –2764 тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.</p>
3.3.	До 31.12.2001 г. были установлены следующие платежи при пользовании недрами:	
3.3.1.	Недропользователь должен был выплачивать регулярные платежи за пользование недрами при добыче каменного угля в размере 3 % в соответствии с порядком, установленным законодательством и соответствующими нормативными документами.	
3.3.2.	Недропользователь должен был выплачивать регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении кондиционных подземных вод в размере 4 % в соответствии с порядком, установленным законодательством и соответствующими нормативными документами.	
3.3.3.	Недропользователь должен был выплачивать отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % в соответствии с порядком, установленном законодательством и соответствующими нормативными документами.	
3.4.	С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.	
3.5.	Недропользователь обязан также вносить платежи и налоги, не упомянутые в настоящем Соглашении, но предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе плату за землю, за загрязнение окружающей среды.	Предусмотренные законодательством Российской Федерации платежи и налоги вносятся своевременно.
3.6.	Порядок исчисления платежей, налогов и сроки их внесения в соответствующие бюджеты определяются нормативными документами.	
5.1.	Ежегодно до 15 января следующего за отчетным годом Недропользователь сообщает в Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской	5.1. Ежегодно в Главное управление природных ресурсов по Кемеровской области требуемая информация предоставляется в установленные сроки.

	<p>области (далее Главное управление) следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчет по выполнению условий пользования недрами, установленных настоящим Соглашением, сведения о платежах при пользовании недрами в пределах лицензионного участка недр; - сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; - отчеты по форме 5-гр, 70-тп, 71-тр. <p>Отчеты по результатам доразведки участка недр, предоставленного в пользование, согласно п. 4.1. направляется в сроки, предусмотренные проектом, но не более 3-х лет с начала проведения геологоразведочных работ.</p> <p>5.3. Недропользователь несет ответственность за достоверность представленных информационных материалов.</p>	<p>По результатам работ составляется отчет с подсчетом запасов. Ориентировочно балансовые запасы составят 225 млн. тонн.</p>
--	--	--

ЗАО «Распадская-Коксовая» Номер лицензии: КЕМ 14947 ПЭ;

Дата выдачи: 18.06.2010г.

Срок действия: до 01.07.2057г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: решение комиссии (протокол №7-КЕМ/348-2010)

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
1	2
<p>3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения</p> <p>3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств.</p> <p>3.2. Владелец лицензии обязан выполнить...</p> <p>3.2.1. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить в установленном порядке проект строительства и эксплуатации ВНС №2, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований.</p> <p>3.2.2. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) программу мониторинга состояния недр на лицензионном участке.</p> <p>3.2.3. Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования.</p> <p>3.3. Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2.</p> <p>3.4. Строительство и эксплуатация ВНС №2</p>	<p>Выполняется</p> <p>Разработана техническая документация на строительство и эксплуатацию ВНС №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» на участке недр «Распадский-Коксовый». В Ростехнадзоре утверждено заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-14645-2008, получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение №2356, выданное ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Кемеровской области»</p> <p>Выполняется.</p>

<p>разрешается при наличии:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 2) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода; 3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ. <p>3.5. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения эксплуатации, разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на участке недр, получив необходимые согласования и экспертизы.</p>	<p>Горноотводной акт в установленном порядке будет оформлен после получения положительного заключения экспертизы ЦКР «Корректировки проекта вскрытия...».</p> <p>В установленном порядке оформлены договора № 21-03/11; № 20-03/11; № 19-03/11 субаренды земельного участка с ОАО «Распадская»</p>
<p>4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ</p> <p>4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <ol style="list-style-type: none"> а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий; г) применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2; д) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; е) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения; ж) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; з) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон. <p>4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</p> <ol style="list-style-type: none"> а) при проведении работ по строительству и эксплуатации подземного сооружения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде; г) эффективное функционирование системы производственного контроля 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 	<p>Требование законодательства соблюдается</p> <p>Требование технической документации соблюдается</p> <p>Запасы угля, сосредоточенные ниже границ участка сохраняются (не зацеличиваются) и могут быть предоставлены в недропользование в установленном порядке.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Документация ведется в соответствии с инструкциями.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p>

<p>промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;</p> <p>е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;</p> <p>ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p> <p>и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды;</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p>4.3. По охране окружающей природной среды и недр Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) ведение мониторинга состояния недр в течение всего срока строительства и эксплуатации ВНС №2;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью предприятия;</p> <p>г) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;</p> <p>д) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утверждённых ПДС;</p> <p>е) размещение отвалов и отходов с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>ж) при ликвидации (консервации) предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учётом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;</p> <p>з) оперативное извещение Кузбасснедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;</p> <p>и) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p> <p>4.4. По другим условиям пользования недрами Владелец лицензии обязан обеспечить:</p>	<p>Выполняется.</p> <p>Снабжение производится</p> <p>Выполняется.</p> <p>Контроль производится, мероприятия осуществляется</p> <p>Договор с ВГСЧ заключен</p> <p>Выполняется.</p> <p>Разработаны мероприятия по сокращению негативного воздействия загрязнения предприятия.</p> <p>Очистные сооружения ливневых и талых вод в стадии строительства. Закончено строительство трубопровода шахтных вод на очистные сооружения ОАО «Распадская». Организован сбор отходов производства и потребления, заключены договора на безопасную утилизацию отходов с организациями, имеющими необходимые разрешительные документы и лицензии.</p> <p>Выполняется.</p> <p>После принятия решения будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться природоохранные мероприятия.</p>
---	---

<p>а) до прекращения срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на участке недр; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию; - вернуть лицензию на пользование недрами. 	<p>До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме.</p>
<p>5. Налоги и сборы</p> <p>5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю.</p> <p>5.2. В случае изменения законодательства РФ Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>7. Отчётность</p> <p>7.1. Владелец лицензии обязан:</p> <p>7.1.1. обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчётности, предусмотренной законодательством РФ, о результатах своей деятельности на участке недр;</p> <p>7.1.2. ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять в Кузбасснедра информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке, мониторинга состояния недр и о выполнении настоящих Условий на Участке недр;</p> <p>7.2. владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.</p>	<p>Отчётность предоставляется своевременно</p> <p>Информационные отчёты о результатах работ предоставляются в установленные сроки.</p>

Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ;

Дата выдачи: 01.11.2010г.

Срок действия: до 01.07.2053г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: разведка и добыча каменного угля

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
1	2
<p>2. Общие сведения об участке недр</p> <p>2.2. Лицензионный участок имеет статус горного отвода. Уточненные границы горного отвода удостоверены горноотводным актом № 1675 от 06.07.2006г. и обозначены на Плане поверхности, совмещенном с выходами пластов угля под покровные отложения, масштаба 1:5000 (приложение 4 к лицензии) контуром с угловыми точками</p>	<p>Границы уточненного горного отвода определены в соответствии с проектом - с учетом расположения и использования вскрывающих выработок шахты им. Шевякова. Получена лицензия КЕМ № 15030 ТЭ от 01.11.2010г.</p>

<p>44-45-1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-В-Б-А-54-І-55-Г-Д-Е-12¹-53¹-52¹-52-51-50-49-48-47-42-43-44, и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по Казырской, X, VIII-IX, 3 Северо-Ольжерасской, V-VI и IV разведочным линиям (приложение 6 к лицензии).</p>	<p>Получен горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010г.</p>
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования:</p> <p><i>4.1 По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) до 01.01.2002г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом технический проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>б) не позднее 01.09.2002г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p> <p>в) добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;</p> <p>г) выход на проектную мощность первой очереди шахты в 2005 году;</p> <p>д) годовой уровень добычи каменного угля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн; - начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн; (уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии); <p><i>4.2 По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов каменного угля, недопущение выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих разработку;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи,</p>	<p>Проект («Корректировка проекта...») разработан и согласован. Получены экспертизы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией КРОФ «Промышленность без травм и аварий» Утверждена Кузнецким управлением ГГТН РФ письмом №08-174 от 17.02.2003. - Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией ООО «Консалтинг-Центр» и Утверждена УТЭН Ростехнадзора по Кемеровской области и зарегистрировано им за № 68-ПД-06323-2007 - письмо №06323 от 25.09.2007г. - Экологическая экспертиза – заключение Э1/84 Экспертной комиссии Государственной экологической экспертизы. Утверждено ОГУПРиООС МПР России по Кемеровской области приказом № Э1-347/84 от 28.04.2004. Строительство шахты начато 1.08.2001г. Добыча каменного угля начата в 2003 г. Годовые уровни добычи каменного угля составили: <ul style="list-style-type: none"> - 2003г. – 102 тыс. тонн - 2004г. – 712 тыс. тонн - 2005г. – 549 тыс. тонн - 2006г. – 299 тыс. тонн - 2007г. – 178 тыс. тонн - 2008г. – 705 тыс. тонн - 2009г. - 590 тыс. тонн - 2010г. - 434 тыс. тонн <p>- 1-ое полугодие 2011г. - 555 тыс. тонн</p> <p>Соблюдаются</p> <p>Соблюдаются</p> <p>Проводится при проходке горных выработок</p> <p>Отработка запасов ведется в соответствии с утвержденным проектом и согласованными годовыми планами развития горных работ</p> <p>Учет запасов ведется по утвержденным формам государственной статистической отчетности (5-гр, 2-гр, 11-шрп и др.)</p> <p>Выполняется</p> <p>Ведется в соответствии с инструкциями</p>

<p>обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>о) учет добычи и потерь при добыче (замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций);</p> <p>п) применение передовых технологий извлечения угля – ДСО, НСО с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки (с выпуском «потолочины»), системы КСО на сложных участках;</p> <p>р) при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.</p> <p><i>4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>д) соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p> <p>и) 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;</p> <p>к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);</p> <p>л) обслуживание объектов строительства и эксплуатацию опасных производственных объектов при ведении горных и иных работ на основе договоров, заключаемых с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p><i>4.4 По охране окружающей природной среды</i></p>	<p>Осуществляется в соответствии с инструкциями</p> <p>Вопросы прорабатываются с привлечением КузНИУИ и ВНИМИ ЦКР-ТПИ Роснедр согласована проектная документация для отработки запасов угля КСО (протокол №14/10-стп от 02.11.2010г.) Используются</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Страхование производится</p> <p>Выполняется</p> <p>Соблюдаются</p> <p>Снабжение производится</p> <p>Проводится</p> <p>Контроль производится, мероприятия осуществляются</p> <p>Выполняется</p> <p>Договор с ВГСЧ заключен</p>
--	---

<p><i>Недропользователь должен обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области требований по охране окружающей среды;</p> <p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами до начала работ;</p> <p>е) строительство и эксплуатацию 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 в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;</p> <p>ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ;</p> <p>и) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>п) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.</p> <p><i>4.5 По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:</i></p> <p>а) 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;</p> <p>б) организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ;</p> <p>в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка.</p>	<p>Соблюдаются</p> <p>Программа мониторинга состояния недр на участке «Поле шахты №1» имеется и выполняется</p> <p>Очистные сооружения в стадии строительства</p> <p>Расчёты нормативов допустимых сбросов выполнены в Проекте нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты. Проект находится на согласовании.</p> <p>Выполняется</p> <p>Соблюдается</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p>5. Налоги и платежи при пользовании недрами</p> <p>Недропользователь при пользовании недрами уплачивает платежи и налоги в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации и Законом Российской Федерации «О недрах»</p>	<p>В соответствии с законодательством налог на добычу (НДПИ) в 1-ом полугодии 2011г. составил 43049тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.</p>
<p>7. Отчетность</p> <p><i>7.1 Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</i></p> <p><i>7.2 Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</i></p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами.</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных 	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>

<p>ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>- 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, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды.</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Ежегодная статистическая отчетность предоставляется</p>
<p>8. Геологическая информация о недрах</p> <p>8.3 Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.</p> <p>8.4 Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.</p> <p>8.5 Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации</p>	
<p>11. Прочие условия</p> <p>11.1 Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Город Междуреченск – Междуреченский район», на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключаемых не позднее 6 месяцев со дня государственной регистрации настоящего Дополнения № 1. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле.</p> <p>В соответствии с социально-экономическими соглашениями, заключаемыми с администрацией муниципального образования, Недропользователь должен направить на развитие социально-экономической сферы г. Междуреченска 52,5 млн. рублей (строительство жилья в городе Междуреченске и строительство второй очереди пансионата для ветеранов труда).</p>	<p>Направлено по договорам с администрацией:</p> <p>По договору №1-11/383 от 03.02.02г. - 1726688 руб.</p> <p>По договору №1-11/471 от 11.11.03г. - 157604 руб.</p>

ЗАО «Разрез Распадский»

Месторождение: Распадское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 139,48 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 139,48 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 59,67 млн. т.

Вероятные запасы 72,84 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 132,51 млн. т. (из которых за 1-е полугодие 2011 года добыто 1039 т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ № 13446 ТЭ;

дата выдачи: 17.01.2006;

срок действия: до 20.12.2025;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: добыча каменного угля открытым способом.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

- 1.Платежи и налоги при пользовании недрами;
- 2.Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1 а) не позднее 20 июня 2007 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций Протокол №1302 от 15 декабря 2006 г. Приложение №1 к протоколу ГКЗ Роснедра от 15 декабря 2006 г. Утверждение запасов : Протокол №1302 от 11 января 2007г.
б) не позднее 20 июня 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	« Проект горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский» (ООО «Сибгеопроект» 2007 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главэкспертиза России» от 18 июля 2007 г. №519-07/ГГЭ - 4861/03. В сентябре 2009года прошел экспертизу ЦКР Роснедра. Протокол №134/09-стп от 08 сентября 2009 г. Разработано дополнение к « Проекту горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2010г.) Получено Заключение № ЭПБ 01-2010 экспертизы промышленной безопасности.
в) не позднее 20 сентября 2008 года начало	ООО «Кузнецкая проектная компания» выполнила рабочую документация на строительство въездной автодороги

строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	участка открытых горных работ «Разрез Глуховский» Получено разрешение на строительство №КЕМ-300038-ТПИ/С В Стройнадзор Ростехнадзора отправлено извещение о начале строительства.
г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;	Добыча 2007 г. - 664 тыс.т. Добыча 2008 г. - 1846 тыс.т. Добыча 2009 г. - 1899 тыс.т. Добыча 2010 г. - 1721 тыс.т. Добыча 1-е полугодие 2011 г. - 1039 тыс.т.
д) не позднее 20 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;	ПРГР на 2011 год запланирована добыча - 3000 тыс.. т.
е) не позднее 20 декабря 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год	« Проектом горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» предусмотрена производственная мощность разреза 3000 тыс .т.
ж) 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);	Временных приостановок не было.
л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Требования законодательства выполняются, технологии ведения работ соблюдаются в соответствии с проектными решениями.

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Требования технических проектов и технической документации выполняются.
в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;	ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Разрез Глуховский» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»
г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	В сентябре 2009 года, «Проект...» прошел экспертизу ЦКР Роснедра - в части «Охрана недр». Протоколом №134/09-стп от 08 сентября 2009 г был утвержден норматив потерь по участку - 7,2% на весь период отработки. Учет угля ведется в соответствии с «Инструкцией по учету добычи угля (сланца) и продуктов обогащения на шахтах (разрезах) и обогатительных фабриках МИНТОПЭНЕРГО РФ.» от 21.01.93 №26
е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Выполняется
ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	Выполняется
з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется
и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Отсутствует
к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций,	Выполняется в соответствии с инструкциями

своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	
м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	Выполняется в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации;
<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;</p> <p>з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>

ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Выполняется
з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием	Выполняется
и) 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;	Выполняется
к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Выполняется
л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<p>5.Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>1.Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>2.Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации</p> <p>3.Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84000000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей</p>	<p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p>

<p>в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>4. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84000000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p> <p>5. Недропользователь обязан уплатить 10000 (десять тысяч) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p> <p>6. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p> <p>7. Отчетность</p> <p>Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по</p>	<p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Выполняется</p> <p>Вносятся</p> <p>Обеспечивает</p> <p>Выполняется</p>
---	---

2. Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией.
5. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения недропользования	Выполнение условий
<p>4.1 а) не позднее 30 ноября 2008 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p>	<p>Геологический отчет с подсчетом запасов на участке «Распадские IX-XI» прошел экспертизу в отделе ТПИ. Г Москва.</p> <p>Запасы утверждены: Протокол № 2209 от 14 мая 2010г. По рекомендации ГКЗ «Роснедра», подана заявка на проведение аукциона на участок «Дорожный» примыкающий к участку «Распадские IX-XI», с целью полного и рационального извлечения запасов из недр на данном участке.</p>
<p>б) не позднее 30 ноября 2009 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;</p>	<p>Заключен договор с ООО «Кузнецкая проектная компания» г. Новокузнецк на разработку «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI» от 31 марта 2010 г. №20-10</p>
<p>в) не позднее 30 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>После согласований и прохождений соответствующих экспертиз «Проекта горно - транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI» начнется строительство объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p> <p>в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.</p>
<p>г) не позднее 30 ноября 2010 года начало промышленной добычи каменного угля;</p>	<p>Начало промышленной добычи каменного угля начнется в соответствии с календарным графиком строительства участка, согласно «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI»</p>
<p>д) не позднее 30 ноября 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;</p>	<p>Выход на проектную мощность будет разработан «Проектом горно-транспортной части участка открытых горных работ»</p>

<p>е) не позднее 30 ноября 2016 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год</p>	<p>Согласно разработанного «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ»</p>
<p>ж) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	<p>Будет выполнено в установленные сроки</p>
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр</p> <p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p>	<p>Требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами соблюдаются.</p>
<p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p>	<p>Требования технических проектов и технической документации выполняются</p>
<p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p>	<p>ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Распадский IX-XI» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»</p>
<p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p>	<p>Отсутствует</p> <p>Отсутствует</p>
<p>е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p>	<p>Доступ к освоению смежных площадей обеспечивается.</p>
<p>ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество</p>	<p>Выполняются меры по охране участка от затопления, обводнения в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.</p>

полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	.
з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется.
и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется.
к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	Выполняется
л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	Инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия выполняется в соответствии с требованиями технических проектов, заключений и экспертиз.
4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безо- пасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и 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 д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для	Выполняется Проектирование производственных объектов выполняется в соответствии с законодательством Российской Федерации; Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится. Выполняется

<p>персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;</p> <p>з) 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;</p> <p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p>с использованием недрами;</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p><i>4.4 По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	<p>Требования по охране окружающей природной среды выполняются.</p>
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия.</p>	<p>Требования нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются.</p> <p>Выполняется.</p>
<p>г) проведение не позднее 30 мая 2008 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;</p>	<p>По договору с ООО «Центр гидрогеологических исследований» № 55-09/п. разработана «Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Распадский IX-XI» и «Программа оценки исходного (фоновое) состояния среды на участке «Распадский IX-XI» . Согласованны в Кузбасснедра 08.06.2010г. за №12-5/1125 . Подана заявка в ООО «Геоэкос» №538 от 06.12.2010г.</p>
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в</p>	<p>Ведение мониторинга в пределах Лицензионного участка начнется после проведения работ по оценке исходного состояния природной среды.</p>

соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;	
е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;	Выполняется.
ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Отсутствует
з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием	Отсутствует
и) 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;	Отсутствует
к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями.	Отсутствует
л) при ликвидации(консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель	Отсутствует
м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<p>5.Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка с учетом проекции на дневную поверхность за 1 кв/км(до момента ввода</p>	Уплачено

<p>Лицензионного участка в промышленное освоение) по следующим ставкам:</p> <p>1500 рублей – 2006 году;</p> <p>6240 рублей – 2007-2010 годах;</p> <p>7500 рублей – 2011 и последующие годы;</p>	Уплачено
<p>1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Уплачено
<p>2. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации</p>	Уплачено
<p>3. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 126000000 (сто двадцать шесть миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного залога за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	Уплачено
<p>4. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	
<p>За пользование геологической информации по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p>	Уплачено
<p>Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p>	Вносятся
<p>Отчетность</p> <p>7.1 Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к</p>	Выполняется

Описание основных средств, используемых для переработки полезных ископаемых.

Переработку полезных ископаемых осуществляет дочернее общество ОАО «Распадская» - ЗАО «ОФ «Распадская».

Технологической схемой предусмотрено: Подача рядового угля в главный корпус питателями, ленточными конвейерами и классификация на грохотах ГЦЛ и ГИСТ72.

Класс 13-150 мм:

- обогащение производится в тяжелосредних колесных сепараторах;
- обезвоживание класса 25-150 мм на вибрационном грохоте «ТЭЙБОР», класса 13-25 мм на вибрационной центрифуге «Тема».

Класс 1, 3- 13 мм:

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационной центрифуге «Тема».

Класс 0,15-1,3 мм:

- обогащение в спиральных сепараторах;
- обезвоживание на осадительно - фильтрующих центрифугах «Dekanter».

Класс 0-0,15 мм:

- осаждение двухстадиальное в радиальных сгустителях;
- обезвоживание на ленточных фильтр-прессах «Феникс».

Концентрат ленточными конвейерами подается на склад и далее на погрузку в ж/д вагоны. Порода ленточным конвейером подается в бункер и вывозится автотранспортом в отвал.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента ¹

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности

В конце 2005 года была принята Стратегическая программа развития на 2006-2015 гг., которая увязывает в единое целое все производственные, финансовые, инвестиционные планы и бюджеты, и нацеливает производственно-технический и управленческий коллектив Общества на долгосрочное развитие основного бизнеса Общества. В 1 квартале 2010 года проводилось ее обновление для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей. В феврале 2011 года Компания выпустила обновленную программу производственного развития на 2011-2015 гг.

В 2009 году ОАО «Распадская» сохранила средний за последние 5 лет уровень добычи. В первом полугодии 2009 года продажи угольного концентрата, осуществляемые через ООО «Распадский Уголь», находились на том же уровне по сравнению со вторым полугодием 2008 года, при этом продажи во втором квартале 2009 года увеличились на 30 % по сравнению с первым кварталом 2009 года, продажи в третьем квартале 2009 года увеличились на 34 % по сравнению со вторым кварталом 2009 года, а продажи в четвертом квартале увеличились на 22 % по сравнению с третьим кварталом 2009 года. В первом квартале 2010 года объем продаж увеличился на 72 % по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и снизился на 10% по сравнению с четвертым кварталом 2009 года по причинам установления на длительное время аномально низкой температуры воздуха и технических

¹ Примечание: В настоящем квартальном отчете указана информация только в отношении ОАО «Распадская», без учета ее дочерних обществ, за исключением, если иное не следует по тексту отчета.

остановок добычи.

Во втором квартале 2010 года объем продаж сократился на 31% в связи с произошедшей в ночь на 9 мая аварией на шахте «Распадская», в результате которой в настоящее время добыча угля на шахте временно приостановлена. На снижение объема реализации угольного концентрата в третьем квартале 2010 года по сравнению со вторым кварталом 2010 года повлиял также временный дефицит железнодорожных вагонов, что было общей тенденцией для российской угольной отрасли.

Увеличение объемов добычи на 15% и реализации угольного концентрата на 33% в 4-м квартале 2010 года по сравнению с 3-м кварталом 2010 года произошло благодаря запуску 16 декабря 2010 года первой после аварии лавы 4-9-21 бис (пласт №9) на шахте «Распадская», увеличению объемов добычи с других предприятий Компании, а также высокому коэффициенту выхода концентрата в 4-м квартале 2010 года – 79,1%. В 4-м квартале 2010 года Компания выполнила свои планы по реализации порядка 300 тыс. тонн угольного концентрата ежемесячно.

В 1-м квартале 2011 года объем добычи рядового угля увеличился на 39% по сравнению с 4-м кварталом 2010 года в основном за счет ввода в эксплуатацию первой после аварии лавы на шахте «Распадская», а также увеличения объема добычи на других предприятиях Компании согласно объявленной в феврале 2011 года стратегии производственного развития.

Объем добычи угля на шахте «Распадская» в 1-м квартале 2011 года составил 421 тыс. тонн, что практически на 100 тыс. тонн больше ранее планируемого объема в размере 320 тыс. тонн, во 2-м квартале 2011 года добыча угля составила 463 тыс. тонн.

В 4-м квартале 2010 года Компания ввела в эксплуатацию новую лаву на шахте «Коксовая», в результате чего реализация рядового угля твердых марок (hard coking coal) выросла по сравнению с 3-м кварталом 2010 года более чем в 3 раза и составила 243 тыс. тонн (в декабре 2010 года объем реализации составил более 100 тыс. тонн), а в 1-м квартале 2011 года объем добычи вырос на 30% по сравнению с 4-м кварталом 2010 г.

16 декабря 2010 года Компания ввела в эксплуатацию лаву 4-9-21 бис (пласт № 9) шахты «Распадская» - первую после аварии в мае 2010 года. Компания заявляла ранее о запуске второй лавы на шахте «Распадская» во втором квартале. Сдвиг связан с несвоевременным выполнением проектных работ специализированным проектным институтом, в настоящее время проект согласован с Главгосэкспертизой, и компания намерена в августе запустить лаву 4-7-25 в работу.

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадская-Энерго»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Распадская-Джой» от 01.10.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Распадская Джой» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго».

место нахождения: РФ, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения);

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

2). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «МР»;

место нахождения: 652870, г. Междуреченск Кемеровской области, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: производство прочих готовых металлических изделий;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество производит продукцию, которая используется в основной деятельности эмитента;

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;
место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;
доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

3). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РЛК»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Путеец» от 01.07.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Путеец» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания».

место нахождения: 652870, РФ, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая торговля топливом;

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Жадовец Владимир Викторович – Директор

год рождения – 1951

доля в уставном капитале эмитента: 0%

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0 %

4). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

26.05.2010 г. в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности открытого акционерного общества «Ольжерасское шахтопроходческое управление» путем реорганизации в форме преобразования в Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление». Правопреемником по всем правам и обязательствам ОАО «Ольжерасское шахтопроходческое управление» является общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление».

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 0 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: строительство и реконструкция производств и объектов угольной промышленности, в том числе строительство и реконструкция подземных горных выработок и сооружений;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество осуществляет горно-капитальные работы для эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

5). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТПТУ»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 58,55%;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 53,36%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: деятельность промышленного железнодорожного транспорта;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество осуществляет перевозку грузов эмитента по путям необщего пользования.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Вагин Александр Степанович – председатель

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0,009%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,009%;

Трофимов Андрей Васильевич;

год рождения: 1963;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%;

Чолах Андрей Николаевич

год рождения: 1962;

доля в уставном капитале эмитента: 0 %,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Настенко Дмитрий Владимирович

год рождения: 1972;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Харитонов Олег Алексеевич;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Шмохин Александр Васильевич;

год рождения: 1942;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Согласно решению Общего годового собрания акционеров ОАО «ТПТУ» от 26.05.2011 с 01.07.2011 года полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации – ЗАО «Распадская угольная компания» сроком на один год.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

6). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: переработка каменного угля, выпуск концентрата каменного угля;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет обогащение рядового угля эмитента

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)

дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

7). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая».

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземным, открытым и комбинированным способом

описание значения такого общества для деятельности эмитента: после ввода в строй планирует осуществлять добычу коксующегося угля марок К и КО.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

8). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 0 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: торговая и торгово-посредническая деятельность, осуществление экспортно-импортных операций, осуществление транспортных перевозок;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет реализацию угольной продукции эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

9). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: осуществление полномочий исполнительного органа акционерных обществ (управляющей организации) на основании решений общих собраний акционеров и заключения договоров, оказание возмездных услуг юридическим лицам;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Абрамов Александр Григорьевич;

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Фролов Александр Владимирович;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%;

Вагин Александр Степанович;

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0,009%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,009%;

Харитонов Олег Алексеевич;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%.

10). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Представительство ЗАО «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Представительство ЗАО «Распадская»;

место нахождения: Российская Федерация, 117571, город Москва, проспект Вернадского, дом 86, корпус «О»;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая и розничная торговля товарами народного потребления и продукцией производственно-технического назначения.

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество не имеет значения для деятельности эмитента и в настоящее время деятельности не ведет.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Дойченко Сергей Валерьевич;

год рождения: 1966;

доля в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

11). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземная, открытая и комбинированная в условиях повышенной опасности;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет добычу угля коксующейся марки ГЖ, Ж и ГЖО.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

12). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Разрез Распадский»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземная, открытая и комбинированная в условиях повышенной опасности;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет добычу угля.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

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.

Основные средства ОАО «Распадская» по состоянию на 30.06.2011года.

	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
	Всего основные фонды	13 014 676 702	6 497 704 760
	из них		
	здания	942 991 885	117 430 537
	сооружения	1 970 911 107	888 537 860
	земельный участок	1 165 803	0
	машины и оборудование	9 841 970 294	5 339 746 984
	транспортные средства	173 838 021	100 036 713
	Производственный и хоз. инвентарь	83 799 592	51 952 666

За 5 последних завершённых финансовых лет переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств не производилась.

По специализированным основным средствам, связанным непосредственно с подготовкой и отработкой запасов угля (горные выработки, специализированные здания, сооружения), амортизационные отчисления рассчитываются по потонным ставкам.

Амортизационные отчисления по грузовому автотранспорту рассчитываются в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Амортизацию основных средств (исключая вышеуказанные основные средства) начислять линейным способом в соответствии с п. 18 ПБУ 6/01. Амортизацию основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г. для целей бухгалтерского учета начислять, исходя из срока полезного использования, определенного при постановке объекта на учет, и способа начисления амортизации, выбранного Обществом.

Планы по замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: отсутствуют.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

№ п/п	Наименование показателя	2010 2 квартал	2011 2 квартал
1	Выручка, тыс. руб.	1 104 383	898 099
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	308 267	55 229
3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб. *	12 560 680	13 397 334
4	Рентабельность активов, %	-	9,64
5	Рентабельность собственного капитала, %	-	15,42
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-	362,93
7	Рентабельность продукции (продаж), %	5,82	-
8	Оборачиваемость капитала	-	0,03
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-	-

*Показатель отражает величину нераспределенной прибыли (раздел III формы № 1).

Расчет показателей по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Снижение показателей выручки, валовой прибыли и рентабельности продукции (продаж) в 2011 году по сравнению с аналогичным периодом 2010 года произошло из-за снижения объемов добычи угля в результате аварии в мае 2010 года.

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

На изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, а также прибыли от основной деятельности в 2011 году такие факторы как инфляция, изменение курсов иностранных валют, финансовые и политические существенного влияния не оказывали.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента:

№ п/п	Наименование показателя	2010 на 30.06.10	2011 на 30.06.11
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	4 115 239	-3 793 663
2	Индекс постоянного актива	1,24	1,28
3	Коэффициент текущей ликвидности	3,21	0,61
4	Коэффициент быстрой ликвидности	2,33	0,48
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,66	0,64

Расчет показателя величины собственных оборотных средств производится по методике, отличной от рекомендуемой:

Собственные оборотные средства	Капитал и резервы + доходы будущих периодов + долгосрочный заемный капитал – внеоборотные активы (без расходов будущих периодов)
--------------------------------	--

В первом полугодии 2011 года на все показатели, характеризующие ликвидность оказала влияние остановка добычи угля в 2010 году в результате аварии.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

№ п/п	Показатель	на 30.06.2011
а)	Размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	3123

	соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем разделе, учредительным документам эмитента	соответствует
б)	общая стоимость акций эмитента, выкупленных для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0
	процент таких акций от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, %	0
в)	размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	161
г)	размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, тыс. руб.	621 614
	сумма разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	8 697 147
д)	размер нераспределенной чистой прибыли эмитента, тыс. руб.	13 397 334
е)	общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	22 719 379

Размер и структура оборотных средств:

Наименование показателя	на 30.06.2011 г.	
	Размер, тыс. руб.	Структура, %
Запасы	1 390 054	20,51
НДС	47 164	0,70
Дебиторская задолженность	5 255 308	77,53
Краткосрочные финансовые вложения	-	-
Денежные средства	38 212	0,56
Прочие оборотные активы	47 418	0,70
Всего оборотных средств	6 778 156	100

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

тыс. руб.		
№ п/п	Показатель	на 30.06.2011
Собственные средства		
1.	Капитал и резервы	22 719 379
2.	Доходы будущих периодов	49 129
	Итого реальный собственный капитал	22 768 508
Скорректированные заемные средства		
1.	Долгосрочные обязательства	2 104 666
	в т.ч. кредиты и займы	1 955 130
2.	Краткосрочные обязательства (без доходов будущих периодов)	10 934 866
	в т.ч. кредиты и займы	8 422 740
	Итого скорректированные заемные средства	13 039 532
	Всего источников средств	35 808 040

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

Политика эмитента по финансированию оборотных средств сводится к поддержанию платежеспособности эмитента во времени, а соотношение собственного и заемного капитала – в пределах, обеспечивающих эту платежеспособность.

К факторам, которые могут повлиять на политику финансирования оборотных средств, можно отнести факторы кризисного состояния экономики, такие как:

- снижение объемов производства и потребительского спроса;
- высокие темпы инфляции;
- разрыв хозяйственных связей;
- изменение налоговой политики государства;
- снижение доступа к кредитам вследствие высоких банковских процентов;

В отчетном периоде на финансирование оборотных средств эмитента повлияло снижение объема производства в результате аварии.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 30.06.2011г.

1. Объект финансового вложения: акции

В том числе:

полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214012868;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-10023-F

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 350 000 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
350 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
7 922 995 тыс.руб.

Эмитент имеет 100 процентную долю уставного капитала ОАО «МУК-96»

Дивиденды по обыкновенным акциям в 2010, 2011 годах не объявлялись.

2. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Обогатительная фабрика «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214018690;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-25243-N

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 100 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
100 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

2 257 864 тыс.руб.

Эмитент имеет 100 процентную долю уставного капитала ЗАО «ОФ» Распадская»
Дивиденды по обыкновенным акциям в 2010, 2011 годах не объявлялись.

3. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214019140;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-25444-N

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 99 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
99 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
3 666 733 тыс.руб.

Эмитент имеет 99 процентную долю уставного капитала ЗАО «Распадская – Коксовая».
Дивиденды по обыкновенным акциям в 2010, 2011 годах не объявлялись.

4. Объект финансового вложения: доля

В том числе:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214020555;

размер доли уставного капитала, находящегося в собственности эмитента: 100 %;

общая номинальная стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 3 000 тыс. руб.

общая балансовая стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 1 900 573 тыс. руб.

Размер распределенной чистой прибыли в 2011 году составляет: 3 904 000 000 руб.

Срок выплаты: до 20.08.2011 г.

Предоставляется информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг. В случае создания резерва под обесценение ценных бумаг указывается величина резерва на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала: **резерв под обесценение ценных бумаг не создается.**

Предоставляется информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, нет.**

Средства эмитента не размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены, а также в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации или о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Расчеты по финансовым вложениям ОАО «Распадская» производит согласно положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 приказ Министерства Финансов Российской Федерации №126 н от 10.12.2002г.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, нет.

Иные финансовые вложения, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений:

Иных финансовых вложений нет.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента.

№ п/п	Наименование группы нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
	<u>Отчетная дата:</u>	<u>30.06.2011</u>	<u>30.06.2011</u>
1.	Интернет-представительство	1 043 746	487 082
2.	Товарный знак №324074	46 025	19 958
3.	Товарный знак № 324075	46 026	19 958
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913	65 797
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913	65 797
	Итого	1 451 623	658 592

При начислении амортизации НМА применяется линейный метод. Учет НМА производится согласно ПБУ 14/2007.

Указанные нематериальные активы не вносились в уставный капитал, а также не поступали в безвозмездном порядке.

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

Политика эмитента в области научно-технического развития направлена на осуществление научно-технических исследований в области изучения параметров гибких технологических систем горного производства с целью формирования перспективной программы высокорентабельного развития шахты.

Патенты эмитентом не используются. Затраты на осуществление научно-технической деятельности за 1 полугодие 2011 г. не производились.

ОАО «Распадская» является владельцем следующих зарегистрированных товарных знаков:

РАСПАДСКАЯ - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

РАСПАДСКАЯ - Свидетельство № 324075

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ –

10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков: в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, Компания утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков Компании и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

Следует отметить, что ОАО «Распадская» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Тенденции развития угольной отрасли в Российской Федерации характеризуются следующим:

Россия сохраняет позицию одного из мировых лидеров по производству угля (больше добывают Китай, США, Индия и Австралия). На протяжении последних нескольких лет в России отмечался рост объемов угледобычи. Так в 2006 году объем добычи коксующихся углей составил 70,3 млн. тонн, в 2007 году – 72,9 млн. тонн. Падение промышленного производства с четвертого квартала 2008 года привело к падению добычи рядового угля по сравнению с 2007 годом на 5,7 % (68,7 млн. тонн), в 2009 году добыча коксующегося угля в России составила 61,1 млн. тонн и снизилась на 11% по сравнению с 2008 годом. В 2010 году объем добычи коксующегося угля в России увеличился на 7% по сравнению с 2009 годом и составил 65,1 млн. тонн. В 1-м квартале 2011 года общий объем добычи коксующегося угля в России снизился на 7% и составил 15,6 млн. тонн.

Производительность труда в угольной отрасли России за последние десять лет выросла почти в три раза и вышла на самый высокий уровень за всю историю её существования. Из угледобывающих регионов самым мощным и стабильным поставщиком угля является Кузнецкий угольный бассейн. Так, за 1-й квартал 2011 года в Кузнецком угольном бассейне было добыто 12,7 млн. тонн коксующегося угля, что составляет 82% от общероссийского объема добычи коксующегося угля.

За последние годы угольная промышленность России постоянно увеличивала производственные мощности, осуществляются инвестиции в техническое перевооружение и модернизацию оборудования, что гарантирует успешное развитие угольной отрасли и передовых предприятий, к которым относится ОАО «Распадская».

На предприятиях угольной отрасли в средне- и долгосрочной перспективе прогнозируется коренное изменение технического и экономического уровня производства за счет перемещения центра добычи на вновь введенные мощности, оснащенные техникой нового поколения с применением новейших технологий, выход на высококачественную конечную продукцию, уменьшение объем продаж угля в необогащенном виде.

ОАО «Распадская» является одним из крупнейших российских предприятий с подземной добычей угля. ОАО «Распадская», имеющее в своем составе предприятия с подземной и открытой добычей, обеспечивает потребности коксохимических заводов и металлургических комбинатов сырьем для коксовой шихты, поставляя на рынок высококачественную угольную продукцию.

С конца третьего квартала 2008 года на российскую угольную отрасль и на деятельность ОАО «Распадская» и его дочерних предприятий оказывает существенное влияние ситуация в металлургической и коксохимической отраслях. Динамика развития событий будет оказывать прямое или косвенное влияние на перспективы угледобычи.

В ночь на 9 мая на шахте «Распадская» произошло два взрыва, в результате чего погибли люди, и на шахте была временно приостановлена добыча угля. 16 декабря 2010 года Компания ввела в эксплуатацию лаву 4-9-21 бис (пласт № 9) шахты «Распадская» - первую после аварии в мае 2010 года.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В конце 2005 года была принята Стратегическая программа развития на 2006-2015 гг., которая увязывает в единое целое все производственные, финансовые, инвестиционные планы и бюджеты, и нацеливает производственно-технический и управленческий коллектив Общества на долгосрочное развитие основного бизнеса Общества. В 1 квартале 2010 года проводилось ее обновление для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей. В феврале 2011 года Компания выпустила обновленную программу производственного развития на 2011-2015 гг.

Во 2 квартале 2010 года в связи с аварией на шахте «Распадская» Компания провела технические советы с участием как российских, так и зарубежных экспертов для дальнейшей разработки оптимального проекта по ликвидации последствий аварии и восстановлению шахты «Распадская». Проведение данных технических советов легло в основу обсуждения проектов скорректированных среднесрочных программ по добывающим предприятиям Компании, включая вопросы потенциала увеличения добычи, обоснования инвестиций, сокращения затрат (не связанных с восстановительными работами на шахте «Распадская») и контроля себестоимости. В 3 квартале 2010 года Компания начала осуществление планов по увеличению объема добычи на других добывающих предприятиях, в том числе 18 октября 2010 года Распадская информировала о вводе в эксплуатацию новой лавы на шахте «Коксовая» - новом активе, приобретенном ОАО «Распадская» в апреле 2010 года, в результате чего в 4-м квартале 2010 года реализация рядового угля твердых марок (hard coking coal) выросла по сравнению с 3-м кварталом 2010 года более чем в 3 раза и составила 243 тыс. тонн (в декабре 2010 года объем реализации составил более 100 тыс. тонн), а в 1-м квартале 2011 года объем добычи вырос на 30% по сравнению с 4-м кварталом 2010 г. В первом полугодии 2011 года компания в целом выполнила бюджетный план, при этом добыча на шахте «Распадская» во втором квартале выросла на 10% по сравнению с первым кварталом и составила 464 тыс. тонн.

4.5.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Распадская», при наличии на рынке других производителей коксующегося угля, среди которых основными конкурентами являются компании: «Южкзбассуголь», «Сибуглемет», «Воркутауголь» и «Белон», проводит мероприятия по сохранению и усилению своих конкурентных преимуществ, к которым можно отнести следующие основные преимущества, в наибольшей степени оказывающие влияние на положение ОАО «Распадская» на рынке угольной продукции:

- единый территориально-производственный комплекс;
- централизованное управление и опытный руководящий состав;
- высококвалифицированный инженерный персонал;
- постоянный контроль качества продукции на собственных обогатительных мощностях;
- контроль уровня себестоимости;
- использование современного горно-шахтного оборудования и передовых технологий добычи и обогащения угля;
- взаимодействие на долгосрочной основе с основными потребителями продукции-металлургическими и коксохимическими предприятиями России, ближнего и дальнего зарубежья;
- гибкое регулирование объемов поставок, исходя из запросов покупателей и их производственных программ.

Предполагается, что в будущем конкурентная среда с участием вышеперечисленных угольных компаний на внутреннем рынке сохранится. В отношении мирового рынка угольной продукции, ОАО «Распадская» будет рассматривать среди своих потенциальных конкурентов многие добывающие компании из Австралии и Северной Америки, особенно при более высоком уровне экспорта на фоне снижения спроса внутри России и расширении географии экспортных продаж.

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 эмитента:

Органы управления Обществом:

- *общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *единоличный исполнительный орган (генеральный директор).*

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров (в соответствии с п. 9.1. Устава).

В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров (в соответствии с п. 10.1 Устава).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества (генеральным директором).

Единоличный исполнительный орган подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров (в соответствии с п. 11.1. Устава).

Компетенция общего собрания акционеров эмитента (в соответствии с п. 9.4. Устава).

9.4. К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 9.4.1. внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 9.4.2. реорганизация Общества;
- 9.4.3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 9.4.4. избрание членов совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 9.4.5. образование исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 9.4.6. избрание ревизора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 9.4.7. утверждение аудитора Общества;
- 9.4.8. избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 9.4.9. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 9.4.10. 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;
- 9.4.11. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 9.4.12. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

- 9.4.13. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 9.4.14. дробление и консолидация акций Общества;
- 9.4.15. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 9.4.16. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 9.4.17. приобретение Обществом размещенных акций в случае, предусмотренном пунктом 7.1.1. настоящего Устава;
- 9.4.18. принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 9.4.19. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 9.4.20. определение порядка ведения общего собрания акционеров Общества;
- 9.4.21. решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

Компетенция совета директоров эмитента (в соответствии с п. 10.3. Устава):

- 10.3. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
- 10.3.1. определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 10.3.2. созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.3. утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 10.3.4. определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII ФЗ «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 10.3.5. размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.6. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.7. приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 10.3.8. рекомендации по размеру выплачиваемых ревизору Общества вознаграждений и компенсаций и определение оплаты услуг аудитора;
- 10.3.9. рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10.3.10. определение дивидендной политики Общества;
- 10.3.11. утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;

- 10.3.12. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, утверждение положений о них, решение о назначении руководителя;
- 10.3.13. принятие решения об использовании резервного и иных фондов Общества;
- 10.3.14. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.15. одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.16. утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 10.3.17. реализация акций Общества, приобретенных, выкупленных Обществом или право собственности на которые перешло к Обществу по любым другим основаниям;
- 10.3.18. предварительное утверждение годового отчета Общества;
- 10.3.19. утверждение ежеквартального, полугодового и годового бюджета Общества;
- 10.3.20. принятие решения о проведении аудиторской проверки деятельности Общества по требованию акционеров Общества;
- 10.3.21. вынесение на решение общего собрания акционеров вопроса о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии, а также вопросов, предусмотренных подпунктами 9.4.2, 9.4.9, 9.4.12, 9.4.14-9.4.19 пункта 9.4. статьи 9 настоящего Устава;
- 10.3.22. формирование из состава членов Совета директоров Общества комитетов по отдельным направлениям деятельности Совета директоров Общества и утверждение Положения о комитетах Совета директоров Общества;
- 10.3.23. утверждение информационной политики Общества (включая утверждение Положения об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества);
- 10.3.24. решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента (в соответствии пп. 11.3., 11.4 и 11.7. Устава):

- 11.3. К компетенции единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, кроме вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров Общества
Единоличный исполнительный орган Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
- 11.4. Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени Общества, в том числе:
 - осуществляет текущее руководство деятельностью Общества;
 - имеет право первой подписи под финансовыми документами;
 - распоряжается имуществом Общества;
 - представляет интересы Общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
 - утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
 - совершает сделки от имени Общества;
 - открывает в банках счета Общества;
 - организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;

- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
 - исполняет другие полномочия, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его работы, в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом.
- 11.7. В случае передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации, Единоличный исполнительный орган или иной полномочный орган управляющей организации назначает должностное лицо, в обязанности которого по отношению к Обществу входят следующие полномочия:
- осуществлять оперативное руководство производственной и финансово-хозяйственной деятельностью Общества в рамках предоставленных полномочий;
 - обеспечивать выполнение обязательств Общества по уплате налогов и сборов в бюджеты всех уровней и перед контрагентами по договорам;
 - организовывать ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в Обществе;
 - организовывать ведение учета по налогам и сборам и осуществление обязанностей Общества как налогоплательщика (плательщика сборов), установленных действующим законодательством и иными правовыми актами РФ;
 - принимать на работу и увольнять работников Общества в соответствии со штатным расписанием Общества, заключать трудовые договоры с работниками Общества, определять условия их труда, круг прав и должностных обязанностей, применять к работникам Общества меры поощрения и налагать на них взыскания, привлекать работников Общества к ответственности за нарушение законодательства о труде и трудового договора;
 - разрабатывать и утверждать должностные инструкции, правила, процедуры и другие внутренние документы Общества в пределах своей компетенции;
 - издавать приказы и давать указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
 - осуществлять контроль за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов, а также совершать все необходимые действия в целях сохранения вверенных материальных ценностей и денежных средств Общества;
 - представлять интересы Общества и осуществлять их защиту перед государственными органами, в том числе судебными, правоохранительными и налоговыми органами, и органами местного самоуправления, профсоюзными организациями и в отношениях с трудовым коллективом, в том числе при заключении коллективного трудового договора, тарифных и иных соглашений, регулирующих трудовые и связанные с ними отношения, и перед организациями, предприятиями, учреждениями и иными юридическими лицами всех организационно-правовых форм, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами, в рамках своих полномочий;
 - обеспечивать выполнение всех требований нормативных актов об охране труда и промышленной безопасности в Обществе;
 - обеспечивать выполнение всех требований нормативных актов в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

- иные полномочия, определяемые Единоличным исполнительным или иным полномочным органом управляющей организации, должностной инструкцией, приказом и/или иных локальным актом управляющей организации.

Кодекс корпоративного поведения у эмитента отсутствует.

Внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов:

- Положение о Совете директоров ОАО «Распадская» (новая редакция).
- Положение о порядке ведения общего собрания акционеров (представителей) закрытого акционерного общества «Распадская».
- Положение о Ревизоре (внутреннем аудитор) АО «Распадская».

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

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

Персональный состав по каждому из органов управления эмитента (за исключением общего собрания акционеров)

Персональный состав совета директоров эмитента:

Вагин Александр Степанович – председатель Совета директоров:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>25.12.2008 – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – май 2006 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «РИКТ», член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>25.12.2008 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания, генеральный директор</i>
<i>2001 г. – 15.01.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика</i>

«Распадская», председатель Совета директоров;

<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», первый заместитель генерального директора;</i>
<i>2004 – 2005 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004 г. - наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;</i>
<i>Июнь 2006 - 06.2007 г</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,015%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,015%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Абрамов Александр Григорьевич:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>01.12.1999 г. – 15.01.2006 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;</i>
<i>01.06.2007 – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразИнвест», Президент;</i>
<i>2000 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 16.02.2011 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;</i>

<i>2002 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», председатель Совета директоров;</i>
<i>2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2005 г. – 01.12.2008 г.</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;</i>
<i>01.12.2008 г. – наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», Председатель Совета директоров;</i>
<i>янв. 2006г. – дек.2006г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», генеральный директор;</i>
<i>дек.2006–28.04.2007г.</i>	<i>Представительство Компании с ограниченной ответственностью «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент Представительства</i>
<i>02.05.2007 – 31.05.2007</i>	<i>Представительство корпораций «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>

2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;
2001 г.– 15.01.2008г.	Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;
2002 г. – 30.06.2007	Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член Совета директоров;
2002 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;
2002 – 2003 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2003 г.– наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2004 – 2005 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2004 г. - наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;
Июнь 2006-30.06.2007	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 9б», член Совета директоров;
16.06.2007- 19.03.2008	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
16.06.2007- 19.03.2008	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
15.06.2007г. – 18.06.2008г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
15.06.2007г.– 18.06.2008 г	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
27.09.2007г.-01.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;

- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Лифшиц Илья Михайлович:

- год рождения: 1972;
- сведения об образовании: высшее юридическое, аттестованный аудитор;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1999 г. - наст. время Адвокатское бюро «Эдас», партнер, адвокат;

04.09.06г. – наст. время Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Таунсенд Джеффри Роберт:

- год рождения: 1949;
- сведения об образовании: магистр физических наук, дипломированный бухгалтер (ICAEW);
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1990г – 2002г. KPMG Deutsche Treuhend-Gesellschaft, партнер;

2004 г. – наст. время независимый консультант;

2004 г. – сентябрь 2006г. Проект ТАСИС (TACIS) «Осуществление реформы по аудиту в РФ», руководитель группы;

2005 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Трубная металлургическая компания», член Совета директоров и председатель комитета по аудиту;
04.09.06г. - наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Фролов Александр Владимирович:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее техническое, кандидат физико-математических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

06.2002 г. – 11.2004 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Финансовый директор, Старший вице-президент;
11.2004 – 07.2005 гг.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Старший исполнительный вице-президент;
07.2005 г. – 05.2006 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», управляющий директор по корпоративным вопросам;
июнь 2006г. – декабрь 2006г.	Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», заместитель генерального директора;
2006 г. – 29.06.2007г.	Открытое акционерное общество «Новокузнецкий металлургический комбинат», член Совета директоров;
2006 г. – 27.04.2007г.	Открытое акционерное общество «Нижнетагильский металлургический комбинат», член Совета директоров;

<i>09.2007г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 – 10.12.2010г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 30.06.2007г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007г – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 16.05.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – 30.11.2008г.</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», председатель Совета директоров;</i>
<i>19.01.2007г.-наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», Главный исполнительный директор</i>
<i>2006 г. – 31.05.2007г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Качканарский горно-обогащительный комбинат «Ванадий», член Совета директоров;</i>
<i>01.06.2007г.–наст. время</i>	<i>Евраз Витковице Стил (Чехия), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>23.01.2007 – 2008г.</i>	<i>Evrax Oregon Steel Mills,Inc (США), Председатель Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 – наст. время</i>	<i>Евраз Хайвелд Стил энд Ванадиум Лимитед (Evrax Highveld Steel & Vanadium Ltd (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).</i>
<i>23.01.2007г. – наст. время</i>	<i>Evrax Inc., NA, Председатель Совета Директоров.</i>
<i>декабрь 2006г - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента,

- которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Шафалицкий де Макадель Кристиан:

- год рождения: 1953;
- сведения об образовании: профессиональный геолог, дипломированный инженер;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1997- октябрь 2002г. *«Petroceltic International plc» , управляющий директор;*

2002г.- наст. время *«Petroceltic International plc» , неисполнительный директор;*

Октябрь 2002г. – наст. время *«Eurasia Mining plc», управляющий директор;*

04.09.06г. – наст. время *Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.*

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Единоличный исполнительный орган эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

основание передачи полномочий: Договор № 1/08-упр о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 02 июня 2008 г.

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

контактный телефон и факс: телефон (38475) 46083, 46091, факс (38475) 46002, 46059;

адрес электронной почты: rcompany@rikt.ru

Управляющая организация не имеет лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами и наименование лицензирующего органа.

Персональный состав по каждому из органов управления управляющей организации (за исключением общего собрания акционеров):

Персональный состав совета директоров:

Вагин Александр Степанович – председатель Совета директоров:

– год рождения: 1959;

– сведения об образовании: высшее техническое;

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

<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>25.12.2008 – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – май 2006 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «РИКТ», член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>25.12.2008 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания, генеральный директор</i>
<i>2001 г. – 15.01.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», председатель Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», первый заместитель генерального директора;</i>
<i>2004 – 2005 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член</i>

Совета директоров;

- 2004 г. – наст. время** **Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;**
- Июнь 2006-06.2007 г** **Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;**
- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,015%;
 - доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,015%;
 - количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
 - доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
 - доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
 - количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
 - характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.
- Абрамов Александр Григорьевич:**
- год рождения: 1959;
 - сведения об образовании: высшее техническое;
 - все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:
- 01.12.1999 г. – 15.01. 2006 г.** **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;**
- 01.06.2007 – наст. время** **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразИнвест», Президент**
- 2000 г. – наст. время** **Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;**
- 2004 г. – 16.02.2011 г** **Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;**
- 2002 г. – 15.06.2007 г** **Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;**
- 2002 г. – 15.06.2007 г** **Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;**
- 2005 г. – наст. время** **Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;**
- 2005 г. – 01.12.2008 г.** **«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;**
- 01.12.2008 г. – наст. время** **«Евраз Груп С.А.», Председатель Совета директоров;**
- янв. 2006г.–дек.2006г.** **Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», генеральный директор;**

дек.2006–28.04.2007г. *Представительство Компании с ограниченной ответственностью «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент Представительства*

02.05.2007 – 31.05.2007 *Представительство корпораций «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент*

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 15.01.2008г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;</i>

2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;
2002 г. – 30.06.2007	Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;
2002 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;
2002 – 2003 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2003 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2004 – 2005 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2004 г. - наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;
Июнь 2006-30.06.2007	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
16.06.2007- 19.03.2008	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
16.06.2007- 19.03.2008	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
15.06.2007г. – 18.06.2008г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;
15.06.2007г.– 18.06.2008 г	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;
27.09.2007г.-01.12.2008 г	Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Фролов Александр Владимирович:

- год рождения: 1964;

– сведения об образовании: высшее техническое, кандидат физико-математических наук;	
– все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	
<i>06.2002 г. – 11.2004 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Финансовый директор, Старший вице-президент;</i>
<i>11.2004 – 07.2005 гг.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Старший исполнительный вице-президент;</i>
<i>07.2005 г. – 05.2006 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», управляющий директор по корпоративным вопросам;</i>
<i>июнь 2006 г. – декабрь 2006 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», заместитель генерального директора;</i>
<i>2006 г. – 29.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Новокузнецкий металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 27.04.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Нижнетагильский металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>09.2007 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 – 10.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 30.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 16.05.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – 30.11.2008 г.</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», председатель Совета директоров;</i>

<i>19.01.2007г.-наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», Главный исполнительный директор</i>
<i>2006 г. – 31.05.2007г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Качканарский горно-обогатительный комбинат «Ванадий», член Совета директоров;</i>
<i>01.06.2007г.–наст. время</i>	<i>Евраз Витковице Стил (Чехия), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>23.01.2007 – 2008г.</i>	<i>Evrast Oregon Steel Mills, Inc (США), Председатель Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 – наст. время</i>	<i>Евраз Хайвелд Стил энд Ванадий Лимитед (Evrast Highveld Steel & Vanadium Ltd (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).</i>
<i>23.01.2007г. – наст. время</i>	<i>Evrast Inc., NA, Председатель Совета Директоров.</i>
<i>декабрь 2006г - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Харитонов Олег Алексеевич:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее экономическое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 г. – 30.06.06г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор</i>

<i>2001 г. – 15.01.2008г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», директор по экономике и финансам, член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 04.09.2006г</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>30.06.06г. - 30.06.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган – генеральный директор:

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>

2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2001 – 2005 гг.	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;
2001 г. – 15.01.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;
2002 г. – 30.06.2007	Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член Совета директоров;
2002 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;
2002 – 2003 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2003 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2004 – 2005 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2004 г. - наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;
Июнь 2006-30.06.2007	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
16.06.2007- 19.03.2008	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
16.06.2007- 19.03.2008	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
15.06.2007г. – 18.06.2008г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
15.06.2007г. – 18.06.2008 г	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
27.09.2007г.-01.12.2008 г	Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;

– доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;

- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

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

Информация о вознаграждениях за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сведения о вознаграждениях за последний заверченный финансовый год:

Совет директоров

Заработная плата: не выплачивалась.

Премии: не выплачивались.

Комиссионные: не выплачивались.

Льготы: не предоставлялись.

Компенсации расходов: были возмещены расходы в 2010 году в сумме 137 712 рублей.

Иные имущественные предоставления: согласно решению внеочередного общего собрания акционеров от 04.09.2006г. членам Совета директоров было начислено вознаграждение за 2 квартал 2011 год в сумме 3 900 000 руб., выплата произведена в июле 2011 года в сумме 3 900 000 руб.

Сведения относительно выплат членам Совета директоров на 2011 год:

Внеочередным общим собранием акционеров от 04.09.2006г. принято решение (согласно протоколу от 04.09.2006):

«4.1. Установить следующие размеры вознаграждений членам Совета директоров:

- каждому члену Совета директоров Общества за исполнение им обязанностей члена Совета директоров Общества - 2 000 000 рублей в год.

- Председателю Комитета по аудиту Совета директоров Общества за исполнение функций Председателя данного комитета, дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей члена Совета директоров Общества, выплачивается - 1 600 000 рублей в год.

Выплачивать вознаграждение членам Совета директоров равными частями ежеквартально, начиная с 4 квартала 2006 года, не позднее 30 дней после окончания отчетного квартала.

Выплата вознаграждения производится Обществом денежными средствами в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным членами Совета директоров, за вычетом соответствующих налогов и расходов, связанных с перечислением.

4.2. Компенсировать в полном объеме расходы членов Совета директоров, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, в соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Распадская».

Вознаграждение управляющей организации на 2011 год предусмотрено Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 1/08 – упр. от 02.06.2008 и не должно превышать 2 % от балансовой стоимости активов ОАО «Распадская» на последнюю отчетную дату на момент оплаты по сделке.

За осуществление Управляющей компанией полномочий единоличного Исполнительного органа ОАО «Распадская» вознаграждение за 1 полугодие 2011 г. составило 110 489 тыс руб. с учетом НДС.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

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

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом эмитента

8.2. Орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества:

8.2.1. Ревизор Общества.

12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизором. Порядок деятельности ревизора определяется Положением о ревизоре, утверждаемом общим собранием акционеров.

12.2. Ревизор избирается на годовом общем собрании акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Если новый ревизор не был избран по какой-либо причине, то полномочия действующего ревизора продляются до момента избрания (переизбрания) нового ревизора на общем собрании акционеров.

12.3. Полномочия ревизора могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий ревизора и избрания нового ревизора, полномочия нового ревизора действуют до момента проведения очередного годового общего собрания акционеров.

12.4. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по:

- инициативе ревизора Общества;
- решению общего собрания акционеров Общества;
- инициативе совета директоров Общества;
- требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

12.5. По требованию ревизора Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

12.6. Ревизор Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».

12.7. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизор Общества составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества;
- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

12.8. Ревизору Общества в период исполнения им своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсируются расходы, связанные с исполнением им своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: 11.09.2006г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение о внутреннем контроле за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Распадская»:

3.2. Непосредственная оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля, а также контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля осуществляется Службой внутреннего аудита – отдельным структурным подразделением, создаваемым лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

4.5.В ходе осуществления своей деятельности Служба внутреннего аудита готовит сообщения, заключения, отчеты, рекомендации и иные документы, которые подписывает Начальник Службы внутреннего аудита. Данные документы (в том числе сообщения о выявленных нарушениях) представляются Комитету по аудиту Совета директоров и единоличному исполнительному органу Общества.

4.6.Служба внутреннего аудита ежегодно представляет Комитету по аудиту Совета директоров и единоличному исполнительному органу Общества отчет по итогам работы Службы внутреннего аудита за год.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: 11.09.2006г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг ОАО «Распадская». 14.04.2010 года данное Положение было утверждено Советом директоров ОАО «Распадская» в новой редакции. Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.raspadskaya.ru/>

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

Ревизор:

Сергеев Дмитрий Владимирович

- год рождения: 1948;
- сведения об образовании: высшее экономическое, кандидат экономических наук, доктор финансов, доцент;
- все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», ревизор;</i>
<i>2001 г.– 25.06.08 год</i>	<i>Открытое акционерное общество «Ольжерасское шахтопроходческое управление», член ревизионной комиссии;</i>
<i>с 26.06.2008 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление», ревизор;</i>
<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член ревизионной комиссии;</i>
<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», ревизор;</i>

<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», ревизор;</i>
<i>2003 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член ревизионной комиссии – до 30.06.2007, а с 30.06.2007- ревизор;</i>
<i>2003 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», ревизор;</i>
<i>2004 г.– 31.08.2006</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», специалист по контрольно-ревизионной деятельности, ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания», ревизор;</i>
<i>01.09.2006 – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», Советник экономический;</i>
<i>30.06.2007 – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96», ревизор;</i>
<i>30.06.2010г. – 31.01.2011</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Коксовая», ревизор.</i>

- доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: 0,0006%;
- доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0006%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доли участия указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: не имеет.

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

Сведения относительно выплат ревизору во 2 квартале 2011 года:

Решение о выплате вознаграждения ревизору не принималось.

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

Наименование показателя	Ед изм.	Отчетный период	
		2 кв. 2010 г.	2 кв. 2011 г.
1. Среднесписочная численность работников	чел	3 740	3 459
2. Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование	%	17,5	19,6
3. Объем денежных средств, направленных на оплату труда	тыс.руб	359 454	400 716
4. Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	тыс.руб	19 062	22 857
5. Общий объем израсходованных денежных средств	тыс.руб	378 516	423 573

В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Сотрудниками (работниками) эмитента созданы следующие профсоюзные органы:

- первичная профсоюзная организация Российского независимого профсоюза работников угольной промышленности (РНПРУП) ОАО "Распадская";
- первичная профсоюзная организация Независимого профсоюза горняков России ОАО "Распадская".

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале отсутствуют.

Предоставление или возможность предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента не предусмотрены.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на дату окончания отчетного квартала – **766**. В том числе из них являются номинальными держателями – **7 (семь)**.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Акционер эмитента:

полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited;

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: *STADYL BUILDING, Themistokli Dervi-Florinis Street, 3rd floor, P.C. 1066, Nicosia, Cyprus;*

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 79,99%

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 79,99%

Сведения о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1) полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью «Mastercroft Mining Limited»;

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: Themistokli Dervi Street, 3, JULIA HOUSE, CY-1066, Nicosia, Cyprus;

размер доли в уставном капитале Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 48,87%;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 50%;

размер доли в уставном капитале эмитента: не имеет;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: не имеет;

2) полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью «Adroliv Investments Limited»;

сокращенное фирменное наименование: Adroliv Investments Limited;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: P.C. 1505, Nicosia, Cyprus, CAPITAL CENTER, 9th floor, Arch. Makariou III, 2-4;

размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 51,13%;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 50%;

размер доли в уставном капитале эмитента: не имеет;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: не имеет.

Акции эмитента, составляющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных акций эмитента, зарегистрированы в реестре акционеров на имя номинального держателя.

Полное фирменное наименование номинального держателя: *Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»;*

сокращенное фирменное наименование номинального держателя: ЗАО «ДКК»;

место нахождения: *Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, строение Б;*

контактный телефон: (495) 956-0999, **факс:** (495) 232-68-04;

адрес электронной почты: dcc@dcc.ru;

номер, дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: 177-06236-000100 от 09.10.2002г.;

срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: без ограничения срока действия;

наименование органа, выдавшего такую лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам;

количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 658 928 391 *штук.*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: отсутствует.

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 капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, уставом эмитента не установлены.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 30.04.2004.

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	CORBER ENTERPRISES LIMITED	Нет данных	81,15	81,15
2	Toneron Holdings Limited	Нет данных	10,01	10,01

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 25.05.2005.

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	CORBER ENTERPRISES LIMITED	Нет данных	83,16	83,16
2	Toneron Holdings Limited	Нет данных	8,37	8,37

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 06.09.2005

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises	Нет данных	87,37	87,37

	Limited			
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,26	5,26

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 17.02.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	87,37	87,37
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,28	5,28

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 22.04.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	87,37	87,37
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,28	5,28

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 11.07.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	92,65	92,65

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 26.09.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	95,46	95,46

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 27.04.2007

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 25.10.2007

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 24.04.2008

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 14.11.2008

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 20.04.2009

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 22.04.2010

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале	Доля принадлежавших указанному лицу
----------	---	--	--------------------------------	---

			эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 20.04.2011

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.

Наименование показателя	Отчетный период 2 квартал 2011 г.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), цена каждой из 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: отсутствуют.

Согласно решению годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 02.06.2008 года в Устав Общества внесены изменения, согласно которым:

«СТАТЬЯ 15. ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ В СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКИ

15.1. Сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера Общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Общества, а также лица, имеющего права давать обществу обязательные для него указания, совершаются Обществом в соответствии с положениями настоящей статьи и ФЗ «Об акционерных обществах».

Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки в случаях, если они, их супруги, родители, дети, полнородные и неполнородные братья и сестры, усыновители и усыновленные и (или) их аффилированные лица:

- являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций (долей, паев) юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке, а также должности в органах управления управляющей организации такого юридического лица;
- в иных случаях, определенных уставом Общества.

15.2. Положения настоящей статьи и главы XI. «Заинтересованность в совершении обществом сделки» ФЗ «Об акционерных обществах» не применяются:

- к сделкам, в совершении которых заинтересованы все акционеры Общества;
- при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых обществом акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- при приобретении и выкупе размещенных Обществом акций;
- при реорганизации Общества в форме слияния (присоединения) обществ;
- к сделкам, совершение которых обязательно для Общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по фиксированным ценам и тарифам, установленным уполномоченными в области государственного регулирования цен и тарифов органами.

15.3. Все акционеры Общества признаются заинтересованными в совершении сделки, в частности, в случаях, когда стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке является дочернее общество Общества, доля участия Общества в уставном капитале которого составляет 100 процентов.

К таким сделкам не должны применяться положения главы XI "Заинтересованность в совершении обществом сделки" ФЗ "Об акционерных обществах".

6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности.

Структура дебиторской задолженности

Вид дебиторской задолженности, тыс. руб.	30.06.2011	
	До 1года	Более года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	691808	
В том числе просроченная, руб.	2543	
Дебиторская задолженность по векселям к к получению, тыс.руб.		
В том числе просроченная, тыс.руб.		
Дебиторская задолженность участников (учредителей) в уставный капитал, тыс.руб.		

В том числе просроченная, тыс.руб.		
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	104671	6343
В том числе просроченная, тыс.руб.	28688	6343
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	4452486	
В том числе просроченная, тыс.руб.	2185	
ИТОГО, тыс.руб.	5248965	6343
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	33416	6343

Дебиторы, на долю которых приходится 10 и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Наименование организации	Место нахождения	Сумма, тыс. руб.	Срок наступления платежа
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь» (сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»	652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106	4235479	3 квартал 2011г.

При этом, ООО «Распадский Уголь» является аффилированным лицом эмитента:

- доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица: 100%;
- доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, а также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту: отсутствует.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год.

Годовая бухгалтерской отчетности эмитента за 2010 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, приложена к ежеквартальному отчету эмитента за I квартал 2011г.²:

- бухгалтерский баланс (Форма № 1 по ОКУД), составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках (Форма № 2 по ОКУД);
- отчет об изменениях капитала (Форма № 3 по ОКУД);
- отчет о движении денежных средств (Форма № 4 по ОКУД);
- приложение к бухгалтерскому балансу (Форма № 5 по ОКУД);
- аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Росэкспертиза» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Распадская»
- пояснительная записка.

Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США эмитентом не составлялась.

² под «Годовой бухгалтерской отчетностью эмитента» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) годовая отчетность ОАО «Распадская».

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал³.

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента за II квартал 2011 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства РФ и прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента:

- бухгалтерский баланс на 30 июня 2011 года (Форма № 1 по ОКУД), составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках за январь - июнь 2011 года (Форма № 2 по ОКУД);

Квартальная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США эмитентом не составлялась.

³ под «Квартальной отчетностью эмитента за последний заверченный отчетный квартал» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) и неаудированная отчетность ОАО «Распадская» за II квартал 2011 года, составленная нарастающим итогом с начала отчетного года.

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2011 г.

на 30 июня 2011 г.										Форма по ОКУД			Коды		
										Дата (число, месяц, год)			0710001		
Организация Открытое акционерное общество "Распадская"										по ОКПО			20110630		
Идентификационный номер налогоплательщика										ИНН			05019458		
Вид экономической деятельности Добыча угля подземным способом										по ОКВЭД			4214002316		
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество / частная собственность										по ОКОПФ / ОКФС			10.10.12		
Единица измерения: в тыс. рублей										по ОКЕИ			6716		
Местонахождение (адрес) 652870, Кемеровская обл, Междуреченск г, Мира ул, дом № 106													384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 июня 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	793	866	1 012
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Основные средства	1130	6 516 972	6 826 937	6 670 124
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	252 030	231 301	248 008
	Финансовые вложения	1150	16 641 621	16 628 593	16 985 310
	Отложенные налоговые активы	1160	783 266	548 570	30 962
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 835 202	4 683 549	4 426 329
	Итого по разделу I	1100	29 029 884	28 919 816	28 361 745
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 390 054	1 124 863	758 034
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	47 164	47 861	68 710
	Дебиторская задолженность	1230	5 255 308	1 271 741	4 841 881
	Финансовые вложения	1240	-	-	382 690
	Денежные средства	1250	40 200	115 558	14 862
	Прочие оборотные активы	1260	45 430	66 596	46 574
	Итого по разделу II	1200	6 778 156	2 626 619	6 112 751
	БАЛАНС	1600	35 808 040	31 546 435	34 474 496

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 июня 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 123	3 123	3 123
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	621 614	624 755	642 893
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	8 697 147	8 697 442	8 697 441
	Резервный капитал	1360	161	161	161
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 397 334	10 434 010	12 878 846
	Итого по разделу III	1300	22 719 379	19 759 491	22 222 464
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 955 130	9 143 070	9 073 260
	Отложенные налоговые обязательства	1420	149 536	107 674	35 512
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 104 666	9 250 744	9 108 772
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	8 422 740	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	2 452 656	2 476 722	3 064 539
	Доходы будущих периодов	1530	49 129	51 962	70 311
	Резервы предстоящих расходов	1540	54 995	-	-
	Прочие обязательства	1550	4 475	7 516	8 410
	Итого по разделу V	1500	10 983 995	2 536 200	3 143 260
	БАЛАНС	1700	35 808 040	31 546 435	34 474 496

Руководитель		Баканяев Сергей Никифорович	Главный бухгалтер		Маллямова Наталья Ивановна
	(подпись)	(расшифровка подписи)		(подпись)	(расшифровка подписи)

Отчет о прибылях и убытках

за Январь - Июнь 2011г.

за Январь - Июнь 2011г.										Коды			
Форма по ОКУД										0710001			
Дата (число, месяц, год)										2011	06	30	
Организация	Открытое акционерное общество "Распадская"									по ОКПО	05019458		
Идентификационный номер налогоплательщика										ИНН	4214002316		
Вид экономической деятельности	Добыча угля подземным способом									по ОКВЭД	10.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности										по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
открытое акционерное общество / частная собственность													
Единица измерения: в тыс. рублей										по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Июнь 2011г.	За Январь - Июнь 2010г.
	Выручка	2110	1 635 549	3 624 701
	Себестоимость продаж	2120	(1 533 610)	(2 027 492)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	101 939	1 597 209
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(451 225)	(515 076)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(349 286)	1 082 133
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 904 681	59
	Проценты к получению	2320	1 444	5 059
	Проценты к уплате	2330	(320 859)	(336 087)
	Прочие доходы	2340	1 333 824	698 314
	Прочие расходы	2350	(1 803 251)	(1 748 371)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 766 553	(298 893)
	Текущий налог на прибыль	2410	(58)	(124)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(34 792)	(83 268)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(41 862)	(23 835)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	234 696	476
	Прочее	2460	(1)	(8 096)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 959 328	(330 472)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Июнь 2011г.	За Январь - Июнь 2010г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	3 141	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	855	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 963 324	(330 472)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель	(подпись)	Баканьев Сергей Никифорович (расшифровка подписи)	Главный бухгалтер	(подпись)	Маллямова Наталья Ивановна (расшифровка подписи)
--------------	-----------	---	----------------------	-----------	--

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год.⁴

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с МСФО.

⁴ под сводной (консолидированной) бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента в настоящем пункте имеется ввиду отчетность ОАО «Распадская» включающая показатели отчетов ее дочерних обществ.

ОАО «Распадская»
Консолидированная финансовая отчётность
за 2010 год

ОАО «Распадская»

Консолидированная финансовая отчётность

за 2010 год

Содержание

Заключение независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность:

Консолидированный отчёт о совокупной прибыли	1
Консолидированный отчёт о финансовом положении	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	3
Консолидированный отчёт об изменениях капитала	4

Примечания к консолидированной финансовой отчётности:

1. Информация о предприятии	5
2. Существенные положения учётной политики	6
3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения	17
4. Объединение бизнеса	20
5. Выручка	22
6. Расходы	22
7. Налог на прибыль	23
8. Основные средства	25
9. Прочие внеоборотные активы	27
10. Краткосрочные банковские депозиты и денежные средства и их эквиваленты	27
11. Запасы	28
12. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	28
13. Раскрытие информации о связанных сторонах	28
14. Прочие налоги к возмещению	30
15. Собственный капитал	31
16. Займы и кредиты	32
17. Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности	33
18. Торговая и прочая кредиторская задолженность	34
19. Прочие налоги к уплате	34
20. Договорные и условные обязательства	35
21. Цели и политика управления финансовыми рисками	36
22. События после отчётной даты	41

Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала на английском языке

Заключение независимых аудиторов

Аktionерам и Совету директоров
ОАО «Распадская»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Распадская» и ее дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другие примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: планирование, внедрение и поддержание надлежащего внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие мошенничества или ошибки; выбор и применение соответствующей учетной политики; использование бухгалтерских оценок, соответствующих конкретным обстоятельствам.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления предприятием финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала на английском языке

Заключение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы на 31 декабря 2010 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Примечании 1 к консолидированной финансовой отчетности, в котором раскрывается информация о существенной концентрации операций Группы со связанными сторонами.

ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ»

12 апреля 2011 г.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о совокупной прибыли

за 2010 год

	Прим.	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
Выручка			
Реализация продукции		686 343	483 831
Реализация прочих товаров и услуг		19 263	13 216
	5	705 606	497 047
Себестоимость реализации		(313 144)	(250 847)
Валовая прибыль		392 462	246 200
Коммерческие расходы		(3 504)	(2 583)
Общехозяйственные и административные расходы		(63 890)	(52 929)
Социальные расходы		(5 867)	(5 396)
Убыток от выбытия основных средств		(44 100)	(1 179)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы		1 826	(15 529)
Прочие операционные доходы		5 075	1 553
Прочие операционные расходы		(92 653)	(7 061)
Операционная прибыль		189 349	163 076
Доходы от участия в других организациях		3	12
Проценты к получению		16 519	12 322
Проценты к уплате		(26 500)	(25 307)
Доход от выгодной покупки дочернего предприятия	4	104 735	—
Прибыль до налогообложения		284 106	150 103
Налог на прибыль	7	(39 788)	(32 966)
Прибыль за год		244 318	117 137
Прочая совокупная прибыль:			
Эффект от перевода в валюту представления		(15 072)	(28 083)
Чистый доход по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		507	1 411
Налог на прибыль		(104)	(274)
		403	1 137
Прочий совокупный убыток за год, за вычетом налога на прибыль		(14 669)	(26 946)
Общая совокупная прибыль за год, за вычетом налога на прибыль		229 649	90 191
<i>Прибыль/(убыток) за год, относимая на:</i>			
Акционеров материнской компании		244 754	116 596
Неконтрольные доли участия		(436)	541
		244 318	117 137
<i>Общая совокупная прибыли/(убыток) за год, относимая на:</i>			
Акционеров материнской компании		230 127	89 775
Неконтрольные доли участия		(478)	416
		229 649	90 191
Прибыль на акцию: базовая и разводнённая, относимая на акционеров материнской компании, долл. США (9,34 руб. и 4,74 руб. в 2010 и 2009 году, соответственно)	15	0,31	0,15

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

1

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о финансовом положении

31 декабря 2010 г.

	Прим.	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	1 529 894	1 409 708
Отложенные налоговые активы	7	22 553	2 108
Прочие внеоборотные активы	9	5 718	35 958
		1 558 165	1 447 774
Оборотные активы			
Запасы	11	77 199	44 274
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	47 329	73 970
Авансы выданные	12	12 749	17 800
Дебиторская задолженность связанных сторон	13	32 621	73 385
Налог на прибыль к возмещению		7 806	3 406
Прочие налоги к возмещению	14	15 866	11 136
Краткосрочные банковские депозиты	10	158 384	149 953
Денежные средства и их эквиваленты	10	164 628	28 277
		516 582	402 201
Итого активы		2 074 747	1 849 975
Собственный капитал и обязательства			
Капитал акционеров материнской компании			
Уставный капитал	15	303	303
Добавочный капитал		783 862	783 862
Резервный капитал	15	7	7
Нераспределённая прибыль		907 359	662 605
Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		2 058	1 655
Курсовые разницы		(194 515)	(179 485)
		1 499 074	1 268 947
Неконтрольные доли участия		5 257	5 735
		1 504 331	1 274 682
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы и кредиты	16	304 104	303 343
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	7	151 862	140 496
Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности	17	22 200	19 542
Обязательства по рекультивации земель		11 703	1 567
		489 869	464 948
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	41 088	43 410
Авансы полученные		19	3 095
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов	16	6 499	28 384
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	13	2 504	1 274
Налог на прибыль к уплате		4 855	7 455
Прочие налоги к уплате	19	25 404	26 449
Дивиденды к уплате		178	278
		80 547	110 345
Итого собственный капитал и обязательства		2 074 747	1 849 975

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

за 2010 год

Прим.	2010 г.	2009 г.
	тыс. долл. США	тыс. долл. США
Операционная деятельность		
Чистая прибыль за год	244 318	117 137
Корректировки для приведения чистой прибыли к чистому поступлению денежных средств от операционной деятельности:		
Амортизация и истощение запасов полезных ископаемых	110 563	74 692
Отложенный налог на прибыль	(31 636)	(995)
Убыток от выбытия основных средств	44 100	1 179
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы	(1 826)	15 529
Доходы от участия в других организациях	(3)	(12)
Проценты к получению	(16 519)	(12 322)
Проценты к уплате	26 500	25 307
Доход от выгодной покупки дочернего предприятия	(104 735)	—
Вознаграждения работникам	(179)	551
Изменение резерва по сомнительным долгам	(815)	623
	269 768	221 689
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	(33 380)	9 706
Торговая и прочая дебиторская задолженность	29 292	(13 812)
Авансы выданные	4 886	(9 462)
Дебиторская задолженность связанных сторон и кредиторская задолженность перед связанными сторонами	42 872	(17 127)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 055	(4 362)
Авансы полученные	(3 062)	2 949
Налоги к уплате, за вычетом налогов к возмещению	(10 526)	32 040
Чистые денежные средства от операционной деятельности	307 905	221 621
Инвестиционная деятельность		
Приобретение объектов основных средств	(137 570)	(153 163)
Банковские депозиты, включая проценты	37 499	(57 066)
Приобретение дочернего предприятия, за вычетом полученных денежных средств	(34 021)	—
Прочие виды инвестиционной деятельности	5 346	626
Чистые денежные средства на инвестиционную деятельность	(128 746)	(209 603)
Финансовая деятельность		
Поступления по займам и кредитам	4 929	35 021
Погашение займов и кредитов, включая проценты, за вычетом государственных субсидий	(47 723)	(78 005)
Выплата дивидендов	(98)	(6 554)
Чистые денежные средства на финансовую деятельность	(42 892)	(49 538)
Влияние курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	84	(5 758)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	136 351	(43 278)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	28 277	71 555
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	164 628	28 277
Дополнительная информация о движении денежных средств:		
Движение денежных средств в течение периода:		
Проценты уплаченные	22 994	23 636
Проценты полученные	14 424	12 269
Налог на прибыль уплаченный	81 902	29 707

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

3

Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала на английском языке

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт об изменениях капитала

за 2010 год

	Приходится на акционеров материнской компании								
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль	Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	Курсовая разница	Капитал акционеров материнской компании	Неконтрольные доли участия	Итого
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря 2008 г.	303	783 862	7	546 009	518	(151 527)	1 179 172	5 319	1 184 491
Чистая прибыль	—	—	—	116 596	—	—	116 596	541	117 137
Прочая совокупная прибыль	—	—	—	—	1 137	(27 958)	(26 821)	(125)	(26 946)
На 31 декабря 2009 г.	303	783 862	7	662 605	1 655	(179 485)	1 268 947	5 735	1 274 682
Чистая прибыль	—	—	—	244 754	—	—	244 754	(436)	244 318
Прочая совокупная прибыль	—	—	—	—	403	(15 030)	(14 627)	(42)	(14 669)
На 31 декабря 2010 г.	303	783 862	7	907 359	2 058	(194 515)	1 499 074	5 257	1 504 331

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

4

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
за 2010 год

1. Информация о предприятии

Консолидированная финансовая отчётность ОАО «Распадская» (далее по тексту – «Общество») за 2010 год утверждена к выпуску в соответствии с решением Совета Директоров от 12 апреля 2011 г.

Общество является открытым акционерным обществом («ОАО»), зарегистрированным в соответствии с законодательством России. Общество начало деятельность в 1973 году. Юридический адрес Общества: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106. Контролирующим акционером Общества является компания Corber Enterprises Limited (Кипр) (далее по тексту – «Corber»). Corber является совместным предприятием, организованным на паритетных началах компаниями Adroliv Investments Limited (Кипр) (далее по тексту – «Adroliv»), принадлежащая руководству Общества, и Mastercroft Mining Limited – дочернее предприятие Evraz Group S.A. (Люксембург) (далее по тексту – «Evraz»). Corber владеет 80% акций Общества. Акции Общества торгуются на российских биржевых площадках РТС и ММВБ.

97% выручки Общества и его дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа») приходится на реализацию коксующегося угля. Реализация прочих товаров и услуг представляет собой выручку от реализации прочих товаров и выручку от оказания услуг по транспортировке грузов и реализации прочих услуг.

В 2010 и 2009 годах 28% и 21% выручки Группы, соответственно, приходилось на операции со связанными сторонами. Более подробная информация об указанной деятельности приведена в Примечании 13.

В консолидированную финансовую отчётность Общества на 31 декабря включены следующие основные дочерние предприятия:

Дочернее предприятие	Доля участия		Вид деятельности
	2010 г.	2009 г.	
ОАО «МУК-96»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Разрез Распадский»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Коксовая»	100%	–	Добыча угля
ЗАО «Распадская-Коксовая»	100%	100%	Строящаяся шахта
ЗАО «Обогатительная фабрика «Распадская»	100%	100%	Обогащение угля
ООО «Распадский Уголь»	100%	100%	Торговля углём
ЗАО «Распадская угольная компания»	100%	100%	Управление

Группа является вертикально-интегрированной структурой и представляет свою отчётность как единый операционный сегмент. Все дочерние предприятия и активы Группы зарегистрированы и находятся на территории России. Группа консолидирует предприятие, созданное со специальной целью – выпуск и обслуживание еврооблигаций – Raspadskaya Securities Limited, зарегистрированное в Республике Ирландия.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики

Принципы подготовки отчётности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»).

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости, за исключением случаев, отмеченных ниже. Такими исключениями являются (список не исчерпывающий): основные средства, на дату перехода на учёт по МСФО учитываемые по предполагаемой первоначальной стоимости; вложения и активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаемые по наименьшей из стоимостей – балансовой или справедливой чистой; и обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности, отражаемые по текущей стоимости.

С целью обеспечения соответствия с представлением текущего периода были осуществлены некоторые переклассификации в финансовой отчётности 2009 года.

Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности является доллар США, и все суммы округлены до тысяч, за исключением особо оговоренных случаев.

Непрерывность деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, который предполагает реализацию активов и погашение обязательств в нормальном процессе деятельности предприятия.

В ночь на 9 мая 2010 г. на шахте «Распадская» произошла крупная авария, в результате которой погибли и были ранены сотрудники и спасатели. Число погибших составляет 91 шахтёров и спасателей. Вследствие аварии был нанесён ущерб основным средствам, и шахта приостановила свою производственную деятельность. 16 декабря 2010 г. шахта «Распадская» возобновила добычу на участке с запасами порядка 600 тыс. тонн угля.

Государственные органы проводят расследование причин аварии. Руководство содействует органам власти и уверено, что расследование не приведёт к существенному ухудшению финансового состояния или результатов деятельности Группы.

Соответственно, Группа продолжает применять допущение непрерывности деятельности при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчётности.

Результатами аварии явились признание дополнительного убытка от выбытия основных средств в размере 39 395 тыс. долл. США (Примечание 8) и увеличение прочих операционных расходов в размере 79 832 тыс. долл. США, которое включает в себя компенсационные выплаты семьям погибших и раненых сотрудников и спасателей в размере 6 336 тыс. долл. США. В соответствии с предварительной оценкой руководства, затраты по восстановлению шахты составят около 280 млн. долл. США.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, которая использовалась в предыдущем финансовом году, за исключением применения новых и изменённых существующих стандартов и интерпретаций с 1 января 2010 г.:

- ▶ **МСФО (IFRS) 2** (пересмотренный) *«Выплаты, основанные на акциях – Операции группы по выплатам, основанным на акциях, осуществляемым с использованием денежных средств»* (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 г.) В стандарт была внесена поправка с целью прояснить порядок учёта операций группы по выплатам, основанным на акциях, осуществляемым с использованием денежных средств. Данная поправка отменяет Интерпретации IFRIC 8 и IFRIC 11. Применение данной поправки не оказало какого-либо эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Группы;
- ▶ **МСФО (IFRS) 3** (пересмотренный) *«Объединение бизнеса»* (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 г.) Пересмотренный стандарт вводит существенные изменения в порядок учёта объединения бизнеса, произошедшие в период с 1 января 2010 г. Изменения касаются оценки неконтрольной доли участия, порядка учёта расходов по осуществлению сделки, первоначального признания и последующего измерения условного вознаграждения и объединения бизнеса, осуществляемого поэтапно. Применение данных изменений не оказало какого-либо эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Группы в отчётном периоде;
- ▶ **МСФО (IAS) 27** (пересмотренный) *«Консолидированная финансовая отчётность»* (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г.) Пересмотренный стандарт требует, чтобы изменение в доле участия дочернего предприятия (без потери контроля) учитывалось как операция с собственниками, выступающими в качестве собственников как таковых. Следовательно, подобные операции больше не приводят к возникновению гудвила или дохода (убытка). Кроме того, пересмотренный стандарт изменяет порядок учёта убытков, понесённых дочерним предприятием, а также потери контроля над дочерним предприятием. Применение данных изменений не оказало какого-либо эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Группы в отчётном периоде, поскольку Группа применяла такие же принципы и в прошлых периодах;
- ▶ **Интерпретация IFRIC 17** *«Распределения неденежных активов в пользу собственников»* (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г.) Данная интерпретация содержит руководство по порядку учёта соглашений, по которым предприятие распределяет неденежные активы в пользу собственников либо в виде распределения резервов, либо в виде распределения дивидендов. Применение данной интерпретации не оказало какого-либо эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Группы;
- ▶ **Поправка к МСФО (IAS) 39** *«Финансовые инструменты: Признание и оценка – Объекты, разрешенные к хеджированию»* (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г.) В данной поправке рассматривается определение одностороннего риска по объекту хеджирования и инфляции в качестве хеджируемого риска или его части в конкретных ситуациях. Применение данной поправки не оказало какого-либо эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Группы;
- ▶ Поправки к стандартам в рамках проекта мая 2008 и апреля 2009 года по совершенствованию МСФО (для каждого стандарта предусмотрены отдельные переходные положения). Применение данных поправок не оказало влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике (продолжение)

Группа не применяла следующие стандарты и Интерпретации IFRIC, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- ▶ **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2013 г.)
- ▶ **МСФО (IAS) 24 (пересмотренный) «Раскрытие информации о связанных сторонах»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 г.)
- ▶ **МСФО (IAS) 32 (исправленный) «Финансовые инструменты. Раскрытие и представление информации»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 февраля 2010 г.)
- ▶ **Интерпретация IFRIC 14/МСФО (IAS) 19 (исправлены) «Предоплаты минимального требования к фондированию»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 г.)
- ▶ **Интерпретация IFRIC 17 «Распределения неденежных активов в пользу собственников»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г.)
- ▶ **Интерпретация IFRIC 19 «Прекращаемые финансовые обязательства с инструментами собственного капитала»** (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2010 г.)

По мнению Группы, применение перечисленных выше положений существенно не повлияет на результаты деятельности и финансовое положение Группы в течение периода их первоначального применения.

Операции в иностранной валюте

Валютой представления отчётности Группы является доллар США, поскольку представление в долларах США является удобным для основных существующих и потенциальных пользователей настоящей консолидированной финансовой отчётности.

Функциональной валютой Общества и его дочерних предприятий является российский рубль. На отчётную дату активы и обязательства дочерних предприятий пересчитываются в валюту представления отчётности по курсу, действительному на отчётную дату, а соответствующие суммы, отражённые в отчёте о совокупной прибыли, пересчитываются по средневзвешенным обменным курсам, приближенным к обменным курсам, действительным на дату осуществления операций. Курсовые разницы, возникающие в связи с пересчётом, отражаются отдельно в составе капитала.

Операции в иностранной валюте в рамках Группы первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу, действующему на момент совершения операции. Неденежные статьи, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубль по курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменения курсов, отражаются в консолидированном отчёте о совокупной прибыли.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Принципы консолидации

Дочерние предприятия

Дочерние предприятия, т.е. предприятия, в которых Обществу принадлежит более 50% голосующих акций, или контроль над деятельностью которых Общество осуществляет на иных основаниях, консолидируются. Консолидация дочерних предприятий начинается с даты перехода к Обществу контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Все операции между компаниями Группы, а также остатки и нерезализованная прибыль по таким операциям исключаются; нерезализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. В необходимых случаях учётная политика дочерних предприятий была изменена с целью обеспечения соответствия с учётной политикой Группы.

Приобретение дочерних предприятий

Приобретение дочерних предприятий отражалось по методу покупки, за исключением дочерних предприятий, приобретённых в рамках сделок между компаниями, находящимися под общим контролем Группы и учтённых по методу объединения интересов.

Неконтрольная доля участия – это доля в прибылях или убытках и чистых активах дочерних предприятий, которая не принадлежит материнской компании ни прямо, ни косвенно через дочерние предприятия. Неконтрольные доли участия на отчётную дату представляют собой принадлежащую миноритарным акционерам долю в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств дочернего предприятия на дату приобретения и в изменении капитала дочернего предприятия после объединения. Неконтрольные доли участия отражаются в консолидированном отчёте о совокупной прибыли в составе капитала, отдельно от акционерного капитала материнской компании.

Убытки, относимые на неконтрольную долю участия, не превышают неконтрольную долю участия в капитале дочернего предприятия. Все дополнительные убытки относятся на счёт Группы, за исключением случаев, когда миноритарные акционеры обязаны возмещать убытки.

Увеличение доли участия в дочерних предприятиях

Разницы между балансовой стоимостью чистых активов, относящихся к долям участия в приобретаемых дочерних предприятиях, и платой за приобретение таких долей отражаются либо в составе добавочного капитала, если данная величина положительна, либо уменьшают накопленную прибыль, если величина отрицательна, в данной консолидированной финансовой отчётности.

Основные средства

Основные средства Группы, за исключением объектов, приобретённых до 1 января 2003 г., показаны по стоимости приобретения или строительства, не включая затраты на ежедневное обслуживание, за вычетом накопленных амортизации и обесценения. Такая стоимость включает в себя затраты, связанные с заменой части установок и оборудования, признаваемые по факту понесения, если они отвечают критериям признания. Объекты основных средств, приобретённые до 1 января 2003 г., учитывались по предполагаемой первоначальной стоимости, соответствующей их справедливой стоимости на 1 января 2003 г., за вычетом последующих накопленных амортизации и обесценения.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Основные средства Группы включают горные активы, которые состоят из запасов полезных ископаемых, горных опытно-конструкторских и строительных расходов и капитализированных расходов на рекультивацию земель. Запасы полезных ископаемых представляют собой материальные активы, приобретённые в результате объединений бизнеса. Горные опытно-конструкторские и строительные затраты представляют собой расходы, понесённые при разработке доступа к запасам полезных ископаемых и подготовке к коммерческому производству, включая строительство горно-капитальных выработок, дороги, инфраструктуру, здания и сооружения, машины и оборудование.

На каждую отчётную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая является наибольшей из двух величин – справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации, с одной стороны, и стоимости от использования, с другой стороны. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается в качестве расхода (убыток от обесценения) в отчёте о совокупной прибыли. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчётные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных при определении возмещаемой суммы.

Земля и объекты незавершённого строительства не амортизируются. Амортизация других категорий основных средств, за исключением горных активов, рассчитывается линейным методом в течение расчётных сроков полезного использования активов.

Сроки полезного использования объектов основных средств и методы расчёта их амортизации анализируются и при необходимости корректируются в конце каждого финансового года. В следующей таблице представлены сроки полезного использования объектов основных средств.

	Сроки полезного использования (годы)	Средневзвешенные сроки полезного использования (годы)
Здания и сооружения	10 – 60	24
Машины и оборудование	2 – 25	8
Транспортные средства	4 – 32	5
Прочие активы	2 – 9	2

Для каждой существенной части объекта основных средств Группа определяет размер амортизационных отчислений отдельно.

Истощение горных активов, включая капитализированные расходы на рекультивацию земель, определяется методом единиц производства, основанном на доказанных и вероятных запасах полезных ископаемых.

Затраты по содержанию объектов основных средств относятся на расходы в момент их возникновения. Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а заменённые объекты списываются.

Группа обладает правом собственности на отдельные непроектные и социальные активы, в основном представляющие собой здания и сооружения социальной инфраструктуры, которые отражаются по стоимости возмещения, равной нулю. Затраты на содержание таких активов относятся на расходы в момент их возникновения.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Аренда

Определение того, что договорённость представляет собой или содержит условия аренды, основано на содержании договорённости на дату начала срока аренды, т.е. зависит ли выполнение договора от использования определённого актива или активов, или договор предоставляет право на использование такого актива.

Финансовая аренда, предусматривающая переход к Группе преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением объектом аренды, капитализируется с начала действия договора аренды по справедливой стоимости арендуемого имущества или по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей, если её значение меньше. Арендные платежи распределяются на пропорциональной основе между затратами на финансирование и уменьшением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной процентной ставки по остатку обязательств. Финансовые затраты учитываются как проценты к уплате отчётного периода.

Политика в отношении амортизации арендуемых амортизируемых активов соответствует политике, применяемой в отношении собственных амортизируемых активов. Если у Группы отсутствует обоснованная уверенность в том, что она получит право собственности на этот актив по окончании срока аренды, актив полностью амортизируется в течение срока аренды или срока его полезного использования, в зависимости от того, какой из них короче.

Аренда, по условиям которой арендодатель фактически сохраняет за собой все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируется как операционная аренда. Платежи по договорам операционной аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды и отражаются в отчёте о совокупной прибыли.

Финансовые активы

Группа классифицировала свои вложения по следующим категориям: финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы и кредиты, дебиторская задолженность, вложения, удерживаемые до погашения и вложения, имеющиеся в наличии для продажи. При первоначальном отражении в учёте финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости. В случае, если вложения не классифицируются как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчётности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. При первоначальном признании в учёте финансовых активов Группа присваивает им соответствующую категорию.

Вложения, предназначенные главным образом для получения прибыли от краткосрочных колебаний в цене, классифицируются в качестве предназначенных для торговли и включаются в категорию «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток». Вложения, включаемые в данную категорию, оцениваются впоследствии по справедливой стоимости; прибыли или убытки от данных вложений отражаются в отчёте о совокупной прибыли.

Займы и кредиты и дебиторская задолженность – это производные финансовые активы, не обращающиеся на активном рынке, с фиксированными или определяемыми платежами. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в отчёте о прибылях и убытках в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также путём амортизации.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если руководство Группы намерено и способно удерживать их до срока погашения. Удерживаемые до погашения инвестиции учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода реального дохода.

Вложения, предполагаемые к удержанию на неопределённый период времени, которые могут быть проданы в случае необходимости повысить ликвидность или изменений процентных ставок классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи; они включаются во внеоборотные активы, если только руководство не имеет явного намерения удерживать данные вложения менее 12 месяцев от отчётной даты или продать для увеличения оборотного капитала, в этом случае они включаются в текущие активы. Руководство Группы определяет соответствующую категорию вложений на момент их осуществления и регулярно проверяет её соответствие. После первоначального отражения в учёте вложения, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе капитала до момента прекращения признания или обесценения вложения. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отражённые в составе капитала, включаются в отчёт о совокупной прибыли. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в отчёте о совокупной прибыли. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае, если увеличение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчёте о совокупной прибыли.

Для вложений, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчётную дату. Справедливая стоимость вложений, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методик оценки, включающих использование последних по времени сделок, заключённых на рыночных условиях, текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков или иных оценочных моделей.

Все покупки и продажи финансовых активов по контрактам о покупке или продаже финансовых активов, которые требуют доставку актива в течение временных рамок, определяемых рыночными правилами и конвенциями, признаются на дату расчёта, т.е. на дату, когда актив доставлен контрагентом/(контрагенту).

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется на основании средневзвешенного значения и включает расходы, связанные с их приобретением или изготовлением и доставкой до места нахождения и приведением в существующее состояние. Себестоимость готовой продукции и незавершённого производства включает в себя соответствующую долю накладных производственных расходов при обычном уровне загрузки операционных мощностей, исключая затраты на привлечение финансирования.

Чистая возможная цена реализации представляет собой расчётную цену продажи, устанавливаемую в ходе обычной деятельности, уменьшенную на расчётные затраты, необходимые для подготовки и осуществления продажи актива.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, которая, как правило, является краткосрочной, отражается и признаётся по выставленным к оплате суммам счетов, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Расчёт сомнительных долгов производится в тех случаях, когда отсутствует вероятность взыскания задолженности в полном объеме. Безнадёжные долги списываются по мере их выявления.

Группа создает резерв под обесценение дебиторской задолженности, который представляет собой оценку понесённых убытков. Главными компонентами данного резерва являются индивидуальная составляющая убытка, относящаяся к индивидуально значимым рискам, и коллективная составляющая убытка, устанавливаемая для схожих групп дебиторской задолженности в отношении убытков, которые были понесены, но ещё не признаны. Резерв под коллективные убытки определяется на основе сведений из практики платежей в отношении схожих финансовых активов.

Налог на добавленную стоимость

Российское налоговое законодательство позволяет возмещать налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретённым товарам и услугам путём зачёта против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Группы.

НДС подлежит уплате по факту выставления расчётных документов и доставки товаров, завершения работ или оказания услуг, а также по факту получения предоплаты от заказчика. Входящий НДС, даже при неоплаченной соответствующей кредиторской задолженности на отчётную дату, уменьшает сумму налога к уплате.

Если под обесценение дебиторской задолженности был создан резерв, убыток от обесценения учитывается по сумме, включающей НДС.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты, которые выражены преимущественно в рублях, включают в себя денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты.

Капитал

Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Превышение справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как добавочный капитал.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные долевые инструменты, выкупленные Группой (собственные акции, выкупленные у акционеров), исключаются из собственного капитала. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, не отражаются в отчёте о совокупной прибыли.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Капитал (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Займы и кредиты

Займы и кредиты первоначально отражаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесённых затрат по сделке. После первоначального признания займы и кредиты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; разница между первоначально отражённой стоимостью и суммой к погашению отражается как процентные расходы на протяжении срока займа или кредита.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость вознаграждения к оплате в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, выставлены они Группе к оплате или нет.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости при наличии достаточных оснований полагать, что субсидии будут получены, и будут соблюдены все условия, связанные с их предоставлением. Если субсидия относится к статье расходов, она отражается в составе доходов в течение периодов, необходимых для систематического соотношения такой субсидии с затратами, в возмещение которых субсидия была получена. Субсидии, относящиеся к активам, отражаются в отчёте о финансовом положении путём вычета суммы субсидии при расчёте балансовой стоимости актива и относятся на уменьшение амортизационных отчислений по таким активам в течение срока их использования.

Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определённого события в прошлом имеет текущие юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения резервов, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что получение такого возмещения практически не вызывает сомнений.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, размер резервов определяется путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег, и если применимо, специфические риски, связанные с обязательством. При применении дисконтирования увеличение резерва, происходящее в связи с течением времени, отражается в составе процентных расходов.

Резервы под расходы на рекультивацию земель на занимаемом участке капитализируются в группе горных активов в составе основных средств.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

Социальные и пенсионные взносы

Группа уплачивает фиксированные взносы в Пенсионный фонд России, в фонды социального и медицинского страхования, а также в фонд занятости за своих работников в размере, определённом действующим законодательством, на базе оклада до удержания налога на доходы физических лиц. У Группы не существует законодательного или косвенного обязательства выплачивать другие отчисления в отношении данных пособий. Единственным обязательством является своевременная уплата взносов. Данные отчисления относятся на расходы в момент их начисления.

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Компании Группы обеспечивают своих работников пенсионными и иными пособиями. Право на получение таких пособий обычно зависит от продолжения сотрудником работы в Группе. Определённые условия выплаты вознаграждения требуют от сотрудников оставаться на службе до достижения пенсионного возраста. Сумма вознаграждений определена в коллективных договорах и/или в плановых документах.

Отражаемые в отчёте о финансовом положении обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности равны текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на отчётную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана, а также корректировок на непризнанные актуарные прибыли или убытки и стоимость прошлых услуг. Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются ежегодно с использованием метода прогнозной условной единицы. Текущая стоимость выплат определяется путём дисконтирования расчётной суммы будущих выплат денежных средств с использованием ставок процента по высококачественным государственным ценным бумагам, номинированным в валюте выплат, и срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки признаются в качестве доходов или расходов в случае, если накопленные непризнанные актуарные прибыли или убытки по каждому отдельному плану превышают большее из двух значений: 10% стоимости обязательств по плану с установленными выплатами или 10% справедливой стоимости активов плана. Суммы, на которые накопленные актуарные прибыли или убытки превышают большее из двух значений: 10% стоимости обязательств по плану с установленными выплатами или 10% справедливой стоимости активов плана, признаются на протяжении ожидаемого среднего срока службы работников, участвующих в плане, оставшегося до их выхода на пенсию.

Стоимость прошлых услуг признаётся в качестве расхода равными долями на протяжении среднего периода времени, по истечении которого выплата пособий гарантируется. Если выплата пособий гарантируется сразу после введения в действие плана с установленными выплатами или изменений указанного плана, стоимость прошлых услуг признаётся немедленно. Фиксированный пенсионный актив или обязательство определяется как текущая стоимость фиксированного пенсионного обязательства за вычетом прошлых расходов по пенсионному плану, не учтённых до настоящего времени, а также за вычетом справедливой стоимости активов плана, из которых предполагается погашения обязательств.

Группа включает стоимость текущих и прошлых услуг, а также чистые актуарные прибыли и убытки, признаваемые в течение года, в состав себестоимости производства и административных расходов, а процентные расходы по обязательствам по выплатам – в составе процентов к уплате консолидированного отчёта о совокупной прибыли.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Прочие расходы

Группа несёт расходы, связанные с предоставлением персоналу льгот, таких, как медицинское обслуживание. Эти расходы в основном представляют собой стоимость услуг, оказанных производственному персоналу, и, соответственно, относятся на себестоимость реализованной продукции.

Выручка

Выручка признаётся в той мере, в какой существует вероятность получения Группой экономических выгод, а также когда размер выручки поддаётся достоверной оценке. В случае реализации товаров или оказания услуг в обмен на разнородные товары или услуги выручка отражается по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов. Если справедливая стоимость полученных товаров или услуг не может быть определена с достаточной степенью точности, выручка отражается по справедливой стоимости переданных товаров или оказанных услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов.

Выручка отражается в учёте только при условии соблюдения следующих критериев:

Реализация продукции

Выручка отражается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, и когда сумма доходов может быть определена с достаточной степенью точности. Момент перехода рисков и права собственности определяется по условиям контракта.

Оказание услуг

Выручка от оказания услуг отражается по факту их оказания. Выручка Группы от оказания услуг включает транспортные услуги, услуги операционной аренды и прочие услуги.

Проценты

Проценты отражаются с использованием метода эффективной ставки процента.

Дивиденды

Доходы отражаются при установлении права Группы на получение выплаты.

Текущий налог на прибыль

Текущие активы и обязательства по налогу на прибыль за текущий и предшествующий периоды определяются исходя из сумм, подлежащих уплате в бюджет или возмещению из него. Используемые налоговые ставки и законы являются действующими на отчётную дату.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, учтённым непосредственно в составе капитала, также учитывается в составе капитала, а не в отчёте о совокупной прибыли.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода обязательств. Отложенный налог на прибыль отражается по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением ситуации, когда отложенный налог возникает при первоначальном признании актива или обязательства в результате операции, которая не является сделкой по объединению компаний и которая в момент её совершения не оказывает влияния на учётную или налоговую прибыль или убыток.

Отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе действующих или объявленных (и практически принятых) на отчётную дату налоговых ставок.

Отложенный налог на прибыль признаётся в отношении всех временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия и ассоциированные компании, а также совместные предприятия, за исключением случаев, когда сроки уменьшения временных разниц поддаются контролю, и при этом существует значительная вероятность того, что временные разницы не будут уменьшены в обозримом будущем.

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения

Неопределённость оценок

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иных основных источников неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года.

Обесценение основных средств

На каждую отчётную дату Группа оценивает актив на предмет наличия признаков возможного обесценения. Если подобные признаки имеют место, Группа проводит оценку возмещаемой суммы такого актива. Возмещаемой суммой актива является наибольшим между справедливой стоимостью генерирующих денежных потоков за вычетом расходов на продажу и стоимостью использования и определяется для каждого актива, если только актив не генерирует денежные потоки, которые в большой степени не зависят от других активов или группы активов. Если текущая стоимость актива превышает его возмещаемую сумму, актив считается обесценённым и списывается до размеров возмещаемой суммы. Для оценки стоимости использования расчётная величина будущих денежных потоков дисконтируется до текущей стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег и рисков, характерных для данных активов. В 2010 и 2009 годах Группа не признавала и не восстанавливала убытков от обесценения.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

**3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения
(продолжение)**

Неопределённость оценок (продолжение)

Сроки полезного использования основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в учётных оценках и ошибки». Указанные оценки могут иметь существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и величину амортизационных отчислений за период. Более подробная информация об оценках сроков полезного использования объектов основных средств содержится в Примечании 8.

Запасы полезных ископаемых

Запасы полезных ископаемых представляют собой существенный фактор, влияющий на производимые Группой расчёты начислений на амортизацию и истощение горных активов. Группа оценивает величину принадлежащих ей запасов полезных ископаемых в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчётов по результатам геологоразведки, минеральным ресурсам и рудным запасам (далее – «Кодекс JORC»). Оценка величины запасов в соответствии с Кодексом JORC предполагает некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма достоверных геологических и геофизических данных, имеющихся на момент оценки, а также от интерпретации этих данных, что также требует использования субъективных суждений и выработки допущений.

Относительную степень неопределённости можно передать путём отнесения запасов к одной из основных категорий – доказанных и вероятных запасов или измеренных и указанных ресурсов. Степень определённости в отношении извлечения доказанных и прогнозных запасов выше, чем для подсчитанных и предполагаемых ресурсов. Оценочная величина доказанных и вероятных запасов ежегодно анализируется и пересматривается. Пересмотр оценочной величины запасов вызван проведением оценки или переоценки уже имеющихся геологических и геофизических данных и данных о добыче, а также получением новых данных или изменением базовых допущений. Величина доказанных и вероятных запасов используется для расчёта норм истощения пропорционально объёму добычи. К категории доказанных и вероятных запасов Группа отнесла запасы, которые она предполагает извлечь в течение последующих 20 лет, исходя из предположения о том, что в будущем будет продлён срок действия отдельных лицензий. Продление срока действия лицензий Группы, а также увеличение отражаемой в отчётности величины доказанных и прогнозных запасов, как правило, приводит к уменьшению начислений истощения и может существенно повлиять на размер прибыли. В результате сокращения величины доказанных и вероятных запасов увеличиваются начисления на истощение, уменьшается доход и возможно немедленное обесценение горных активов. Учитывая относительно небольшое число шахт и разрезов, на которых ведётся добыча, не исключена вероятность того, что любые изменения в оценочной величине запасов по сравнению с предыдущим годом могут существенно повлиять на будущие начисления на истощение.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

**3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения
(продолжение)**

Неопределённость оценок (продолжение)

Резерв на рекультивацию земель

Руководство Группы анализирует резерв на рекультивацию земель на каждую отчётную дату и корректирует его с целью отразить текущую наилучшую оценку в соответствии с **Интерпретацией IFRIC 1 «Изменения в обязательствах по утилизации активов, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах»**. Сумма резерва отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства на отчётную дату. При определении наилучшей оценки резерва учитываются риски и неопределённости, неизбежно сопутствующие многим событиям и обстоятельствам. При оценке будущих затрат на рекультивацию земель требуется применение существенных суждений руководства. Будущие события, которые могут повлиять на сумму, необходимую для урегулирования обязательства, отражаются на сумме резерва, если существуют объективные свидетельства того, что они могут произойти.

Более подробная информация об оценках запасов полезных ископаемых и резерва на рекультивации земель содержится в Примечании 8.

Справедливые стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств

На дату приобретения Группа признаёт по справедливой стоимости отдельно идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства, приобретённые или полученные, что предполагает проведение оценок. Такие оценки основаны на методиках, которые в значительной степени требуют суждений в прогнозировании будущих потоков денежных средств, а также требуют проведения разработки разного рода предположений. Более подробная информация об объединении бизнеса содержится в Примечании 8.

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Группа использует метод актуарной оценки для определения текущей стоимости выплат вознаграждений по окончании трудовой деятельности и соответствующей стоимости текущих услуг. При расчёте используются демографические допущения касательно будущих особенностей настоящих и бывших работников, имеющих право на выплаты (смертность, как в период трудовой деятельности, так и после её окончания, текучесть кадров, нетрудоспособность, ранний выход на пенсию), а также финансовые допущения (ставка дисконтирования, уровень будущих зарплат и выплат и т.д.) Более подробная информация об обязательствах по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности содержится в Примечании 17.

Резерв по сомнительным долгам

Группа формирует резерв по сомнительным долгам для учёта расчётных убытков, вызванных неспособностью клиентов осуществить требуемые платежи. При оценке достаточности резерва по сомнительным долгам руководство исходит из собственной оценки текущей экономической ситуации, распределения непогашенных остатков дебиторской задолженности по срокам давности, принятой практики списания, кредитоспособности клиента и изменений в условиях платежа. Изменения в экономике, отрасли или в специфических условиях заказчика могут потребовать корректировок резерва по сомнительным долгам, отражаемого в консолидированной финансовой отчётности. Более подробная информация о резерве по сомнительным долгам содержится в Примечании 12.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

**3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения
(продолжение)**

Неопределённость оценок (продолжение)

Текущие налоги

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным трактовкам, в него часто вносятся изменения. Более того, трактовки налогового законодательства налоговыми органами в отношении хозяйственных операций и деятельности предприятий Группы может не совпадать с трактовками руководства. В итоге, налоговые органы могут оспаривать правильность отражения операций, и предприятия Группы могут быть обложены дополнительными налогами, штрафами и пенями, которые могут достигать значительных размеров. В России срок исковой давности, применяемый в отношении налоговых обязательств, подлежащих проверке налоговыми и таможенными органами, составляет три года, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах срок может быть увеличен. Более подробная информация о текущих налогах содержится в Примечании 20.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы анализируются на каждую отчётную дату и признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки, полностью или частично. Оценка данной вероятности отражает суждения, основанные на ожидаемых показателях. При оценке вероятности последующего использования отложенного налогового актива используются различные факторы, включая прошлые результаты операционной деятельности, план операционной деятельности, истечение срока действия переноса налоговых убытков и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты отличаются от этих оценок или если эти оценки должны быть скорректированы в будущем, то это может оказать отрицательное влияние на финансовое положение, результаты операционной деятельности и движение денежных средств Группы. Если в результате какого-либо события оценка суммы отложенных налоговых активов, которые возможно реализовать в будущем, снижается, данное снижение признаётся в отчёте о совокупной прибыли.

4. Объединение бизнеса

28 апреля 2010 г. Группа приобрела у группы «Евраз» 100%-ную долю участия в ЗАО «Коксовая», занимающемся добычей коксующегося угля и находящемся в г. Междуреченск, за денежную компенсацию в размере 1 162 492 000 руб. (40 000 000 долл. США по обменному курсу ЦБ РФ, действительному на дату транзакции). В результате, данные о финансовом состоянии и результатах деятельности ЗАО «Коксовая» были включены в консолидированную финансовую отчётность Группы начиная с 28 апреля 2010 г. ЗАО «Коксовая» обладает лицензией на разработку участка «Томусинская 5-6». В соответствии с условиями сделки в мае 2010 года мы заключили контракт сроком на 10 лет на поставку предприятиям группы «Евраз» части угольной продукции, произведённой шахтами «Коксовая» и «Распадская-Коксовая», по рыночным ценам с использованием сложившейся коммерческой практики.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

4. Объединение бизнеса (продолжение)

Справедливые стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств ЗАО «Коксовая»

	28 апреля 2010 г.
	<i>тыс. долл. США</i>
Запасы полезных ископаемых	15 479
Прочие основные средства	144 711
Основные средства	160 190
Дебиторская задолженность	3 761
Денежные средства и их эквиваленты	5 979
Всего активы	169 930
Отложенные налоговые обязательства	24 537
Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности	492
Краткосрочные обязательства	166
Всего обязательства	25 195
Чистые активы	144 735
Справедливая стоимость выплаченного вознаграждения	40 000
Доход от выгодной покупки дочернего предприятия	104 735

Величина справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов превышает справедливую стоимость выплаченного вознаграждения. Группа провела проверку процедур, использовавшихся для идентификации и измерения приобретённых активов и обязательств, а также выплаченного вознаграждения. Результаты проверки подтвердили обоснованность соответствующих процедур и получившихся в результате величин. Как следствие, в 2010 году Группа признала доход от выгодной покупки дочернего предприятия. Руководство уверено, что данная сделка привела к возникновению дохода благодаря возможности Группы провести эффективную отработку запасов ЗАО «Коксовая» с использованием существующих горных выработок ЗАО «Распадская-Коксовая» без осуществления значительных дополнительных капитальных затрат.

Движение денежных средств при приобретении

	<i>тыс. долл. США</i>
Чистые денежные средства, полученные с дочерним обществом	5 979
Уплаченные денежные средства	(40 000)
Чистый отток денежных средств	(34 021)

За период с 28 апреля по 31 декабря 2010 г. ЗАО «Коксовая» получило чистую прибыль в размере 4 478 тыс. долл. США.

Поскольку приобретённое предприятие не готовило финансовую отчётность в соответствии с МСФО до момента осуществления сделки, не представляется возможным определить выручку и чистую прибыль объединённого предприятия за 2010 год исходя из допущения, что объединение бизнеса произошло 1 января 2010 г.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

5. Выручка

Выручка Группы по географическим зонам в зависимости от месторасположения покупателей

	2010 г.		2009 г.	
	Сумма	Доля от выручки	Сумма	Доля от выручки
	тыс. долл. США		тыс. долл. США	
Россия	536 109	76%	361 829	73%
Китай	113 894	16%	21 043	4%
Украина	37 572	5%	84 845	17%
Республика Корея	18 031	3%	12 843	3%
Япония	—	—	11 115	2%
Венгрия	—	—	5 372	1%
	705 606	100%	497 047	100%

Выручка от основных клиентов Группы

	2010 г.		2009 г.	
	Сумма	Доля от выручки	Сумма	Доля от выручки
	тыс. долл. США		тыс. долл. США	
Евраз	191 597	27%	103 595	21%
Кемерово-Кокс	136 081	19%	63 570	13%
ММК	89 250	13%	68 106	14%
НЛМК (включая Алтай-Кокс)	66 838	9%	64 558	13%
Citic Group	57 501	8%	9 596	2%
Daewoo	40 511	6%	1 246	0%
Мечел	37 538	5%	48 351	10%
Апчеевсккокс	—	—	28 695	6%
	619 316	87%	387 717	79%

6. Расходы

	2010 г.	2009 г.
	тыс. долл. США	тыс. долл. США
Себестоимость запасов, отнесённая на расходы	68 807	50 348
Расчёты с персоналом, включая страховые взносы	129 058	92 961
Амортизация и истощение	110 563	74 692

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

7. Налог на прибыль

Основные компоненты расходов по налогу на прибыль

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
Текущий налог на прибыль:		
Расходы по текущему налогу на прибыль	(71 424)	(33 961)
Отложенный налог на прибыль:		
В связи с возникновением и погашением временных разниц	31 636	995
Налог на прибыль	(39 788)	(32 966)

Прибыль Группы являлась объектом обложения налогом на прибыль только в России.

Сверка расхода по налогу на прибыль в отношении прибыли до налогообложения по установленной законом ставке с расходом по налогу на прибыль по фактической ставке налога на прибыль приводится в следующей таблице:

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
Прибыль до налогообложения	284 106	150 103
По установленной ставке налога на прибыль 20%	(56 821)	(30 021)
Корректировки прошлых лет	2 085	1 364
Эффект от прибыли, не облагаемой налогом	20 947	—
Влияние расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу, и прочих постоянных разниц	(5 999)	(4 309)
Налог на прибыль	(39 788)	(32 966)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств

	На 31 декабря 2010 г. тыс. долл. США	Изменение, отраженное как расход по налогу на прибыль тыс. долл. США	Изменение, отраженное в прочей совокупной прибыли тыс. долл. США	Изменение, возникшее из-за выгодной покупки тыс. долл. США	Курсовая разница тыс. долл. США	На 31 декабря 2009 г. тыс. долл. США
Обязательства по отложенному налогу на прибыль:						
Основные средства	151 906	(12 355)	—	24 545	(2 179)	141 895
Инвестиции	514	—	104	—	(4)	414
Запасы	312	105	—	—	(1)	208
Прочее	2 095	1 683	—	—	(10)	422
	154 827	(10 567)	104	24 545	(2 194)	142 939
Отложенные налоговые активы:						
Начисленные обязательства	3 825	1 799	—	8	(22)	2 040
Убытки прошлых периодов	17 997	17 754	—	—	(65)	308
Прочее	3 696	1 516	—	—	(23)	2 203
	25 518	21 069	—	8	(110)	4 551
Итого отложенный налоговый актив/(обязательство)	(129 309)	31 636	(104)	(24 537)	2 084	(138 388)
Включает в себя:						
Чистые отложенные налоговые активы	22 553	20 534	—	—	(89)	2 108
Чистые обязательства по налогу на прибыль	151 862	(11 102)	104	24 537	(2 173)	140 496

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

7. Налог на прибыль (продолжение)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств (продолжение)

	На 31 декабря 2009 г.	Изменение, отражённое как расход по налогу на прибыль	Изменение, отражённое в прочей совокупной прибыли	Курсовая разница	На 31 декабря 2008 г.
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
Обязательства по отложенному налогу на прибыль:					
Основные средства	141 895	(709)	—	(4 228)	146 832
Инвестиции	414	—	274	10	130
Запасы	208	138	—	4	66
Прочее	422	(175)	—	(25)	622
	142 939	(746)	274	(4 239)	147 650
Отложенные налоговые активы:					
Начисленные обязательства	2 040	681	—	(6)	1 365
Убытки прошлых периодов	308	172	—	4	132
Прочее	2 203	(604)	—	(111)	2 918
	4 551	249	—	(113)	4 415
Итого отложенный налоговый актив/(обязательство)	(138 388)	995	(274)	4 126	(143 235)
Включает в себя:					
Чистые отложенные налоговые активы	2 108	1 130	—	29	949
Чистые обязательства по налогу на прибыль	140 496	135	274	(4 097)	144 184

Текущая ставка налога на доход по дивидендам в России находится в пределах от 0% до 15% в зависимости от определённых условий. Группа ожидает, что распределение прибыли дочерними предприятиями Общества будет облагаться по ставке 0%. Соответственно, отложенные налоги на нераспределённую прибыль в размере 635 157 тыс. долл. США не были начислены.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

8. Основные средства

	2010	2009
	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Первоначальная стоимость:		
Земля	57	58
Горные активы	1 075 314	1 023 699
Здания и сооружения	117 832	109 482
Производственное оборудование	485 022	512 959
Транспортные средства	56 109	32 573
Прочие	12 436	9 803
Незавершённое строительство	237 736	204 499
	1 984 506	1 893 073
Накопленная амортизация и истощение горных активов:		
Горные активы	(177 126)	(211 722)
Здания и сооружения	(18 375)	(13 598)
Производственное оборудование	(233 040)	(236 595)
Транспортные средства	(18 871)	(14 326)
Прочие	(5 911)	(5 714)
	(453 323)	(481 955)
Чистые государственные субсидии:		
Горные активы	(1 143)	(1 214)
Производственное оборудование	(56)	(96)
Прочие	(90)	(100)
	(1 289)	(1 410)
	1 529 894	1 409 708

Движение основных средств

	Земля	Горные активы	Здания и сооружения	Производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря 2009 г. первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	58	810 763	95 884	276 268	18 247	3 989	204 499	1 409 708
Поступления	—	16 025	—	—	—	—	115 720	131 745
Ввод в эксплуатацию	—	—	5 534	61 121	21 650	1 005	(89 310)	—
Активы, приобретённые при объединении бизнеса	—	109 740	6 539	21 864	3 847	62	18 138	160 190
Выбытия	—	—	(467)	(47 383)	(406)	(95)	(1 093)	(49 444)
Переклассификация	—	8 050	(1 660)	(562)	332	2 258	(8 418)	—
Амортизация и истощение	—	(45 026)	(5 344)	(56 451)	(6 060)	(1 441)	—	(114 322)
Амортизация государственных субсидий	—	62	—	39	—	10	—	111
Изменение резерва на восстановление участков добычи	—	8 672	—	—	—	690	666	10 028
Курсовая разница	(1)	(11 241)	(1 029)	(2 970)	(372)	(43)	(2 466)	(18 122)
На 31 декабря 2010 г. первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	57	897 045	99 457	251 926	37 238	6 435	237 736	1 529 894

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

8. Основные средства (продолжение)

Движение основных средств (продолжение)

	Земля	Горные активы	Здания и сооружения	Производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря 2008 г. первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	6С	847 84€	77 141	147 79€	21 93€	3 780	262 39€	1 360 953
Поступления	-	29 773	-	-	-	-	134 88€	164 659
Ввод в эксплуатацию	-	-	23 729	155 24€	1 76€	2 139	(182 873)	-
Выбытия	-	-	(116)	(1 403)	(135)	(23)	(115)	(1 792)
Переклассификация	-	-	(2)	478	(528)	2	5€	-
Амортизация и истощение	-	(42 100)	(3 641)	(27 863)	(4 021)	(1 825)	-	(79 450)
Амортизация государственных субсидий	-	5€	-	57	-	9	-	125
Изменение резерва на восстановление участков добычи	-	-	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница	(2)	(24 815)	(1 227)	1 964	(769)	(93)	(9 845)	(34 787)
На 31 декабря 2009 г. первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	5€	810 763	95 884	276 268	18 247	3 988	204 49€	1 409 708

В результате аварии на шахте «Распадская» в мае 2010 года было признано выбытие объектов основных средств в размере 21 122 тыс. долл. США и списание стоимости в размере 18 273 тыс. долл. США, связанное с необходимостью проведения ремонтных работ в будущем. Величина выбытия и списания объектов основных средств была определена на основе проведённых руководством инспекционных обследований. Из-за продолжающегося на некоторых участках шахты пожара руководство было не в состоянии обследовать все объекты основных средств, расположенные в зоне аварии. По состоянию на 31 декабря 2010 г. балансовая стоимость основных средств, расположенных в зоне аварии, составляла 80 994 тыс. долл. США. Выбытия и остаточная балансовая стоимость основных средств, находящихся в зоне аварии, будут уточняться при получении доступа в зону аварии.

1 января 2009 г., после проведения независимой оценки, были пересмотрены сроки службы объектов основных средств и сделаны необходимые корректировки. Данный пересмотр привёл к уменьшению величины амортизационных отчислений на 28 165 тыс. долл. США по сравнению с величиной, которая была бы начислена в финансовой отчётности за 2009 год в случае, если бы сроки службы объектов основных средств не были пересмотрены.

1 апреля 2010 г., после проведения независимой оценки, были пересмотрены сроки службы объектов основных средств и сделаны необходимые корректировки. Данный пересмотр привёл к уменьшению величины амортизационных отчислений на 3 300 тыс. долл. США по сравнению с величиной, которая была бы начислена в финансовой отчётности за 2010 год в случае, если бы сроки службы объектов основных средств не были пересмотрены.

31 декабря 2010 г., после проведения независимой оценки, были пересмотрены размеры запасов полезных ископаемых и будущих капитальных вложений и сделаны необходимые корректировки. Данный пересмотр привёл к уменьшению величины истощения горного актива на 3 342 тыс. долл. США по сравнению с величиной, которая была бы начислена в финансовой отчётности за 2010 год в случае, если бы размеры запасов полезных ископаемых и будущих капитальных вложений не были пересмотрены.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)**8. Основные средства (продолжение)**

По статье объектов незавершённого строительства отражены авансовые платежи подрядчикам и поставщикам основных средств в размере 6 796 тыс. долл. США и 3 439 тыс. долл. США на 31 декабря 2010 и 2009 годов, соответственно.

На 31 декабря 2009 г. производственное оборудование балансовой стоимостью 215 тыс. долл. США выступало в качестве обеспечения полученных Группой кредитов. На 31 декабря 2010 г. подобного обеспечения не было.

Капитализированные затраты по займам составили 375 тыс. долл. США и 1 560 тыс. долл. США в 2010 и 2009 годах, соответственно.

9. Прочие внеоборотные активы

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл. США</i>	<i>тыс. долл. США</i>
На 31 декабря:		
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи:		
Обращающиеся долевые ценные бумаги	2 576	2 072
Необращающиеся долевые ценные бумаги	244	246
	2 820	2 318
Долгосрочные банковские депозиты	—	31 242
Займы работникам	2 464	2 091
Прочие внеоборотные активы	434	307
	5 718	35 958

10. Краткосрочные банковские депозиты и денежные средства и их эквиваленты*Краткосрочные банковские депозиты*

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл. США</i>	<i>тыс. долл. США</i>
На 31 декабря:		
Российские рубли	18 046	83 348
Доллары США	140 338	64 970
Евро	—	1 635
	158 384	149 953

Указанные краткосрочные банковские депозиты представляют собой депозиты без ограничения пользования, размещённые в российских банках и в дочерних банках иностранных банков.

Денежные средства и их эквиваленты

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл. США</i>	<i>тыс. долл. США</i>
На 31 декабря:		
Российские рубли	159 956	19 338
Доллары США	2 499	7 498
Евро	2 173	1 441
	164 628	28 277

Указанные денежные средства и их эквиваленты преимущественно включали в себя денежные средства, размещённые на счетах в банках.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

11. Запасы

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Материалы и запасные части	71 493	40 235
Готовая продукция (по себестоимости)	5 706	4 039
	77 199	44 274

12. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Дебиторская задолженность по расчётам с покупателями	39 496	73 542
Авансы выданные	12 798	17 800
Прочая дебиторская задолженность	8 633	2 102
	60 927	93 444
Резерв по сомнительным долгам	(849)	(1 674)
	60 078	91 770

На 31 декабря 2010 и 2009 годов, дебиторская задолженность на общую сумму 849 тыс. долл. США и 1 674 тыс. долл. США, соответственно, была признана сомнительной, и под неё был создан резерв.

Движение резерва по сомнительным долгам

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 1 января	1 674	1 050
Начисление резерва за год	35	1 054
Списанные суммы	(850)	(394)
Сторнирование неиспользованных сумм	—	(37)
Курсовая разница	(10)	1
На 31 декабря	849	1 674

13. Раскрытие информации о связанных сторонах

Для целей настоящей финансовой отчётности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или оказывать существенное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами. Цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

13. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Операции со связанными сторонами

	Продажи связанным сторонам		Закупки у связанных сторон	
	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
ООО «Торговая Компания «ЕвразХолдинг»	156 966	50 031	10 686	10 557
ООО «ЕвразРесурс-Украина»	34 367	37 687	—	—
ОАО «Южный Кузбасс»	3 230	2 370	—	—
ОАО «Южжубассуголь»	264	298	54 889	187
ООО «Распадская строительно- производственная компания»	90	146	1 361	1 544
ЗАО «СК «Сибирский Спас»	3	—	1 400	—
ООО «Торговый дом «ЕвразРесурс»	—	15 854	—	—
ОАО «Находкинский торгово-морской порт»	—	—	502	2 118
Прочие предприятия	1 275	32	2 880	13
	196 195	106 418	71 718	14 419

Дебиторская и кредиторская задолженность по расчётам со связанными сторонами

	Задолженность связанных сторон		Задолженность перед связанными сторонами	
	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря:				
ООО «Торговая Компания «ЕвразХолдинг»	32 169	52 005	1 420	579
ООО «ЕвразРесурс-Украина»	79	20 993	—	—
ОАО «Южный Кузбасс»	106	67	195	—
ОАО «Южжубассуголь»	3	6	16	32
ООО «Распадская строительно- производственная компания»	244	152	700	8
ЗАО «СК «Сибирский Спас»	—	81	18	—
ООО «Торговый дом «ЕвразРесурс»	—	80	—	—
ОАО «Находкинский торгово-морской порт»	—	—	—	546
Прочие предприятия	20	1	155	109
	32 621	73 385	2 504	1 274

По статье объектов незавершённого строительства отражены авансовые платежи связанным сторонам - подрядчикам и поставщикам основных средств - в размере 106 тыс. долл. США и 5 тыс. долл. США на 31 декабря 2010 и 2009 годов соответственно.

ООО «Торговая Компания «ЕвразХолдинг» является предприятием, находящимся под контролем Evraz. В 2010 и 2009 годах Группа реализовывала данному предприятию угольную продукцию и приобретала у него продукцию сталелитейной промышленности. Группа реализовала данному предприятию около 24% и 9% от общего объёма продаж угольной продукции в 2010 и 2009 годах соответственно.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

13. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

ООО «ЕвразРесурс-Украина» является предприятием, находящимся под контролем Evraz. Группа реализовала данному предприятию около 6% и 9% от общего объёма продаж угольного концентрата в 2010 и 2009 годах соответственно.

ОАО «Южный Кузбасс», российская угольная компания, является миноритарным владельцем одного из дочерних предприятий Группы. Данное дочернее предприятие оказывает транспортные услуги Группе и ОАО «Южный Кузбасс».

ОАО «Южжубассуголь» является предприятием, находящимся под контролем Evraz. В 2010 году Группа приобрела у данного предприятия ЗАО «Коксовая» и некоторые объекты основных средств, связанные с этой сделкой (Примечание 4). Прочие операции с ОАО «Южжубассуголь» были незначительны как в 2010, так и в 2009 году.

ООО «Распадская строительно-производственная компания» является предприятием, находящимся под контролем акционеров Adroliv. Данное предприятие оказывает Группе строительные услуги и услуги по хозяйственно-бытовому обслуживанию.

ЗАО СК «Сибирский Спас» является предприятием, находящимся под контролем акционеров Adroliv. Данное предприятие оказывает Группе страховые услуги.

ООО «Торговый дом «ЕвразРесурс» является предприятием, находящимся под контролем Evraz. Группа реализовала данному предприятию около 0% и 4% от общего объёма продаж угольной продукции в 2010 и 2009 годах соответственно.

ОАО «Находкинский торгово-морской порт» является предприятием, находящимся под контролем Evraz. Данное предприятие оказывало Группе портовые услуги.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 31 декабря 2010 и 2009 годов ключевой руководящий персонал состоял из 9 человек. Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, отражённая в отчёте о совокупной прибыли в составе общехозяйственных и административных расходов, включает в себя следующее:

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
Краткосрочное вознаграждение:		
Заработная плата	3 179	2 218
Бонусы	—	2 100
Страховые взносы	52	82
	3 231	4 400

14. Прочие налоги к возмещению

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Входящий НДС	15 057	10 582
Прочие налоги	809	554
	15 866	11 136

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)**14. Прочие налоги к возмещению (продолжение)**

Входящий НДС, представляющий собой суммы, уплаченные или подлежащие уплате поставщикам, возмещается из государственного бюджета путём вычета этих сумм из НДС к уплате в государственный бюджет с выручки Группы или путём прямого перечисления денежных средств налоговыми органами. Руководство регулярно анализирует возможность получения остатков по входящему налогу на добавленную стоимость и считает, что эти суммы могут быть полностью возмещены в течение одного года.

15. Собственный капитал*Акционерный капитал*

На 31 декабря 2010 и 2009 годов в обращении находилось 780 799 809 полностью оплаченных обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 0,004 руб. каждая; размещённый и дополнительно объявленный к выпуску акционерный капитал состоял из 1 478 811 096 обыкновенных акций.

Резервный капитал

В соответствии с российским законодательством Группой создан резервный фонд в размере 5% от величины акционерного капитала, отражённой в бухгалтерской отчётности, подготовленной согласно требованиям российского законодательства. Средства резервного фонда могут быть использованы лишь для покрытия убытков, выкупа облигаций Общества и приобретения собственных акций при отсутствии иных источников финансирования.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путём деления чистой прибыли, приходящейся на долю владельцев обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в указанном периоде.

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, соответственно, разводнённая прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Дивиденды объявленные

	Дата объявления	На акцию	Всего
		<i>Рублей</i>	<i>тыс. долл. США</i>
Промежуточные за 2007 год	7 декабря 2007 г.	1,25	39 755
Окончательные за 2007 год	2 июня 2008 г.	3,75	123 344
Промежуточные за 2008 год	24 декабря 2008 г.	1,50	41 333
Окончательные за 2008 год	2 июня 2009 г.	–	–
Окончательные за 2009 год	2 июня 2010 г.	–	–

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

16. Займы и кредиты

Займы и кредиты по источникам заимствования

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
7,5%-ные облигации погашения 2012 года	300 000	300 000
ЗАО «Райффайзенбанк»	3 990	21 624
ЗАО «БСЖВ»	—	8 495
Прочие российские банки	4 684	23
Проценты к уплате	2 509	2 590
Неамортизируемые расходы по выпуску долговых обязательств	(580)	(1 005)
	310 603	331 727

17 мая 2007 г. Группа выпустила 7,5%-ные облигации займа на общую сумму 300 000 тыс. долл. США погашения 22 мая 2012 г. Выплаты процентов осуществляются раз в полгода. Сроки и условия размещения облигаций налагают на Общество и на его подразделения определенные ограничения. Эти ограничения налагаются на осуществление некоторых сделок и соблюдение коэффициента, касающегося задолженности и прибыльности.

Среднегодовые процентные ставки

	2010 г.		2009 г.	
	Кратко-срочные	Долго-срочные	Кратко-срочные	Долго-срочные
Доллары США	—	7,5%	—	7,2%
Евро	—	3,1%	—	3,9%

Займы и кредиты по валютам заимствований

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Доллары США	302 500	311 012
Евро	8 659	21 695
Российские рубли	24	25
Неамортизируемые расходы по выпуску долговых обязательств	(580)	(1 005)
	310 603	331 727

Займы и кредиты по периоду погашения

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Менее одного года	8 216	28 407
От одного до двух лет	301 695	4 325
От двух до пяти лет	1 272	300 000
Неамортизируемые расходы по выпуску долговых обязательств	(580)	(1 005)
	310 603	331 727

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)**17. Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности**

В соответствии с коллективными договорами, Общество обеспечивает своим сотрудникам единовременные пособия, выплачиваемые при выходе на пенсию. Помимо этого, Группа перечисляет добровольные взносы для выплат регулярных пожизненных пенсий сотрудникам Группы.

Размер обязательств Группы по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности зависит от стажа работы, уровня компенсационных выплат, а также размера пенсий, выплачиваемых в соответствии с коллективными договорами.

Основные допущения, использованные при расчёте пенсионных обязательств согласно пенсионному плану Общества, представлены в следующей таблице:

	2010 г.	2009 г.
Ставка дисконтирования	10,0%	10,0%
Будущее увеличение пособий	8,0%	8,0%

Ниже представлена информация о чистых расходах на пособия, отражённых в консолидированном отчёте о совокупной прибыли за 2010 и 2009 годы, и суммах пенсионных пособий, отражённых в отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2010 и 2009 годов.

Чистые расходы на пенсионные пособия

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
Стоимость текущих услуг	1 287	1 025
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	2 526	1 852
Чистые актуарные убытки, признанные в отчётном году	112	511
Стоимость прошлых услуг	47	—
	3 972	3 388

В 2010 и 2009 годах Группа провела переоценку пособий, выплачиваемых при выходе на пенсию, и, соответственно, пересмотрела размер и порядок выплаты некоторых из этих пособий, в результате чего у неё возникли добровольно принятые обязательства.

Чистые обязательства по выплате пенсионных пособий

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
На 31 декабря:		
Обязательства по выплате пенсионных пособий	41 825	26 102
Непризнанные чистые актуарные убытки в связи с обязательствами	(20 240)	(6 560)
Непризнанная стоимость услуг прошлых периодов	615	—
	22 200	19 542

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

17. Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Изменение обязательств по выплате пенсионных пособий

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
На 1 января	26 102	23 498
Изменения, связанные с объединением бизнеса	492	—
Расходы на пенсионные пособия	3 813	3 388
Стоимость услуг прошлых периодов	(567)	—
Выплаченные пособия	(1 625)	(984)
Актuarные убытки в связи с обязательствами	13 890	720
Курсовая разница	(280)	(520)
На 31 декабря	41 825	26 102

Раскрытия по обязательствам по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

	2010 г.	2009 г.	2008 г.	2007 г.	2006 г.
	<i>тыс.</i>	<i>тыс.</i>	<i>тыс.</i>	<i>тыс.</i>	<i>тыс.</i>
	<i>долл. США</i>	<i>долл. США</i>	<i>долл. США</i>	<i>долл. США</i>	<i>долл. США</i>
На 31 декабря:					
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	(41 825)	(26 102)	(23 498)	(31 160)	(22 239)
Дефицит	(41 825)	(26 102)	(23 498)	(31 160)	(22 239)
Корректировка на основе опыта обязательств по плану	(12 859)	(1 334)	(3 722)	7 516	5 406

18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
На 31 декабря:		
Кредиторская задолженность по расчётам с поставщиками	25 041	27 176
Задолженность по оплате труда	6 536	9 077
Прочая кредиторская задолженность	9 511	7 157
	41 088	43 410

19. Прочие налоги к уплате

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
На 31 декабря:		
НДС	17 661	19 163
Прочие налоги	7 743	7 286
	25 404	26 449

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

20. Договорные и условные обязательства

Условия ведения деятельности

Группа является одним из крупнейших производителей коксующегося угля в России. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. В 2010 году Правительство Российской Федерации продолжало принимать меры, направленные на поддержание экономики с целью преодоления последствий мирового финансового кризиса. Несмотря на некоторые индикаторы восстановления экономики, по-прежнему существует неопределенность относительно будущего экономического роста, возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

Руководство Группы считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в данных условиях. Однако дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и изменениям, которые могут происходить часто. Интерпретация руководством соответствующих разделов законодательства, применимого к операциям и деятельности Группы, может быть оспорено соответствующими региональными и федеральными органами власти.

Последние события в России свидетельствуют о том, что налоговые органы занимают всё более жёсткую позицию в их интерпретации законодательства и в оценках, поэтому возможны ситуации, когда могут вызвать претензии операции и деятельность, не вызывавшие претензий в прошлом. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени.

Руководство полагает, что его интерпретации соответствующих разделов законодательства являются корректными, и все подходящие налоги были уплачены или начислены. В случаях наличия неопределённости Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на наилучшей оценке руководством величины вероятного оттока воплощающих экономические выгоды ресурсов, необходимых для погашения данных обязательств.

Потенциальные обязательства, которые были определены руководством на конец отчётного периода как подверженные различным интерпретациям налогового и прочего законодательства, и которые не были начислены в настоящей финансовой отчётности, могут достигать величины 203 тыс. долл. США.

Договорные обязательства

На 31 декабря 2010 г. Группа являлась стороной по договорам, подлежащим исполнению в будущем, на закупку производственного оборудования и подрядные работы на сумму 27 282 тыс. долл. США.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

20. Договорные и условные обязательства (продолжение)

Социальные обязательства

Группа принимает участие в ряде социальных программ, направленных на поддержку образования, здравоохранения и развития социальной инфраструктуры в городах, где расположены активы Группы. В 2011 году в рамках этих программ Группа планирует израсходовать 7 684 тыс. долл. США.

Обязательства по защите окружающей среды

Группа может являться объектом исков и разбирательств по вопросам охраны окружающей среды. Количественная оценка экологических рисков требует учёта ряда факторов, включая изменения нормативной базы, совершенствование природоохранных технологий, качество информации по отдельным объектам, степень проработки при исследовании каждого объекта, предварительные результаты и затраты времени, необходимого для проведения рекультивации или урегулирования обязательств. Руководство считает, что никакие потенциальные претензии или разбирательства по вопросам охраны окружающей среды не окажут существенного негативного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы. В соответствии с Планом по защите окружающей среды, одобренным руководством, Группа планирует израсходовать 36 000 тыс. долл. США в течение 2011–2015 годов.

Страхование

Группа выполняет требования российского законодательства по обязательному страхованию. Группа не страхует основные производственные активы и гражданскую ответственность.

21. Цели и политика управления финансовыми рисками

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск того, что контрагент не выполнит своих контрактных обязательств, в результате чего Группа понесёт финансовые потери. Финансовые активы, в наибольшей степени потенциально подвергающие Группу кредитному риску, состоят в основном из денежных средств и торговой дебиторской задолженности. Для целей управления кредитным риском, относящимся к денежным средствам, Группа хранит доступные денежные средства, в основном в российских рублях в крупных российских государственных банках и в российских дочерних банках зарубежных банков, имеющих надежную репутацию. Руководство периодически оценивает кредитоспособность банков, в которых хранятся денежные средства.

Торговая дебиторская задолженность состоит из задолженности небольшого числа заказчиков, которым Группа осуществляет продажи на кредитных условиях. Группа разработала стандартные условия платежей и постоянно ведёт наблюдение за уровнем дебиторской задолженности и кредитоспособностью заказчиков. В Группе отсутствует значительная концентрация кредитного риска. Группа рассматривает контрагентов, являющихся зависимыми сторонами, как имеющие схожие характеристики.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Максимальная подверженность кредитному риску равна балансовой стоимости финансовых активов, раскрываемой в следующей таблице:

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Финансовые инструменты	2 820	33 560
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 731	2 115
Торговая и прочая дебиторская задолженность	47 329	73 970
Дебиторская задолженность связанных сторон	32 621	73 385
Краткосрочные вложения, денежные средства и их эквиваленты	323 012	178 230
	408 513	361 260

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности

	2010 г.		2009 г.	
	Сумма с НДС	Обесценение	Сумма с НДС	Обесценение
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря:				
Непросроченная	75 949	27	95 736	304
Просроченная				
менее шести месяцев	4 315	2	54 607	706
более шести месяцев	3 217	820	801	664
	83 481	849	151 144	1 674

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что с наступлением срока оплаты Группа не сможет отвечать по своим финансовым обязательствам. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в получении твёрдой уверенности в том, что она всегда обладает достаточной ликвидностью, чтобы своевременно отвечать по своим обязательствам в нормальных и негативных условиях без несения недопустимых убытков и опасного ущерба для репутации.

Группа осуществляет управление риском ликвидности путём поддержания достаточного уровня денежных и заёмных средств, отслеживания прогнозного и фактического движения денежных средств, сопоставления сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ежемесячно Группа составляет детальный финансовый план для обеспечения уверенности в том, что она имеет достаточно денежных средств на покрытие операционных расходов, финансовых обязательств и осуществление инвестиционной деятельности в течение ближайших 30 дней.

Все финансовые обязательства являются производными финансовыми инструментами.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

Следующие две таблицы показывают сроки погашения по финансовым обязательствам Группы на основе платежей по контрактам, включая выплату процентов:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Всего
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря 2010 г.:				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	23	300 000	–	300 023
Проценты	22 501	11 250	–	33 751
	22 524	311 250	–	333 774
Задолженность с переменной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	5 685	1 695	1 271	8 651
Проценты	252	220	125	597
	5 937	1 915	1 396	9 248
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	41 088	–	–	41 088
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	2 504	–	–	2 504
Задолженность по дивидендам	178	–	–	178
	43 770	–	–	43 770
	72 231	313 165	1 396	386 792
	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Всего
	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США	тыс. долл. США
На 31 декабря 2009 г.:				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	23	–	300 000	300 023
Проценты	22 501	22 500	11 250	56 251
	22 524	22 500	311 250	356 274
Задолженность с переменной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	25 794	4 325	–	30 119
Проценты	728	35	–	763
	26 522	4 360	–	30 882
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	43 410	–	–	43 410
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	1 274	–	–	1 274
Задолженность по дивидендам	278	–	–	278
	44 962	–	–	44 962
	94 008	26 860	311 250	432 118

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Продажи, покупки, депозиты и займы, номинированные в валюте, отличной от функциональной валюты компаний Группы, подвергают Группу валютному риску. Валютами, в которых главным образом номинированы эти операции, являются доллар США и евро.

У Группы нет формальных процедур по снижению валютных рисков по операциям Группы. Тем не менее, руководство считает, что Группа защищена от валютных рисков тем, что продажи, номинированные в иностранной валюте, используются для покрытия выплат по займам и кредитам, также номинированным в иностранной валюте.

Подверженность Группы валютному риску, выраженная как чистая монетарная позиция по соответствующим валютам, представлена в следующей таблице:

	2010 г.	2009 г.
	<i>тыс. долл.</i>	<i>тыс. долл.</i>
	<i>США</i>	<i>США</i>
На 31 декабря 2010 г.:		
USD/RUB	(161 808)	(208 974)
EUR/RUB	(17 211)	(25 355)
GBP/RUB	69	—

Анализ чувствительности

Следующая таблица демонстрирует зависимость прибыли Группы до налогообложения от возможных колебаний курсов валют, прочие переменные являются постоянными. При оценке возможных колебаний Группа оценивала изменения курсов валют за последние три года, предшествующие отчётной дате.

	2010 г.		2009 г.	
	Изменение курса	Влияние на прибыль до налогообложения	Изменение курса	Влияние на прибыль до налогообложения
		<i>тыс. долл.</i>		<i>тыс. долл.</i>
		<i>США</i>		<i>США</i>
USD/RUB	(8,90) 8,90	14 401 (14 401)	(14,80) 14,80	30 928 (30 928)
EUR/RUB	(11,05) 11,05	1 902 (1 902)	(14,00) 14,00	3 550 (3 550)
GBP/RUB	(9,65) 9,65	(7) 7	— —	— —

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок

Группа подвергается риску изменения процентных ставок по займам и кредитам. Группа привлекает средства под проценты как по фиксированной, так и переменной ставке.

В следующей таблице суммированы непогашенные процентные займы и кредиты Группы:

	2010 г. тыс. долл. США	2009 г. тыс. долл. США
На 31 декабря:		
Задолженность с фиксированной процентной ставкой	299 443	299 018
Задолженность с переменной процентной ставкой	8 651	30 119
	308 094	329 137

Анализ чувствительности денежных потоков для инструментов с переменной процентной ставкой

Основываясь на анализе подверженности риску за представленные годы, возможные изменения плавающей процентной ставки на отчётную дату повлекли бы изменения в прибыли до налогообложения на суммы, указанные в следующей таблице. Данный анализ подразумевает, что прочие переменные, в особенности обменные курсы валют, остаются неизменными.

	2010 г.		2009 г.	
	Изменение курса	Влияние на прибыль до налогообложения	Изменение курса	Влияние на прибыль до налогообложения
	базисных пунктов	тыс. долл. США	базисных пунктов	тыс. долл. США
Обязательства, номинированные в долларах США				
Уменьшение ставки LIBOR	(25)	—	(25)	(21)
Увеличение ставки LIBOR	100	—	100	85
Обязательства, номинированные в евро				
Уменьшение ставки EURIBOR	(25)	(22)	(25)	(54)
Увеличение ставки EURIBOR	100	87	100	216

Управление капиталом

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении уверенности в том, что для поддержания бизнеса и максимизации благосостояния акционеров кредитный рейтинг и показатели капитала поддерживаются на высоком уровне. В течение 2010 года изменения в цели, политику и процедуры управления капиталом Группы не вносились.

Группа осуществляет управление структурой капитала и корректирует её путём выпуска новых акций, выплаты дивидендов и выкупа собственных акций.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности
(продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов, которые включают денежные средства, краткосрочные инвестиции, краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность, краткосрочные и долгосрочные кредиты с переменной процентной ставкой, приблизительно соответствует их справедливой стоимости. Справедливая стоимость 7,5%-ных облигаций погашения 2012 года текущей стоимостью 299 420 тыс. долл. США определена исходя из опубликованных котировочных цен на активном рынке и составляет 310 098 тыс. долл. США.

22. События после отчётной даты

Предложенные дивиденды

12 апреля 2011 г. Совет Директоров Общества принял решение рекомендовать акционерам Общества не выплачивать окончательных дивидендов за 2010 год.

Решение ФАС о нарушении Обществом антимонопольного законодательства

1 апреля 2011 г. вследствие продолжающегося дела, возбужденного Федеральной антимонопольной службой России (ФАС) о злоупотреблении Компанией своим положением на рынке коксующегося угля, Общество получило предписание ФАС, которое обязывает в течение двух месяцев разработать и согласовать с антимонопольным органом документ, отражающий торгово-сбытовую политику Общества по реализации концентрата коксующегося угля. После завершения данного расследования, руководство Общества не исключает возможности предъявления штрафных санкций по данному делу. По состоянию на 31 декабря 2010 г. резервы под возможные штрафные санкции не создавались.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

Учетная политика эмитента на 2011 год утверждена Приказом № 454/П-09 ФИН от 30.12.2010г. Изменения в учетную политику вносились Приказом № 150/П-09 ФИН от 31.03.2011г.

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

Эмитент не осуществлял экспорт продукции (работ, услуг) во II квартале 2011 года, поскольку реализация продукции (работ, услуг) на экспорт осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.

Стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 30.06.2011 г. составляет:

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента на дату окончания отчетного квартала 2 651 512 022 руб.

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала 968 780 693 руб.

Оценка недвижимого имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не производилась.

Существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента, а также приобретения или выбытия по любым основаниям любого иного имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также иных существенных для ОАО «Распадская» изменений, произошедших в составе имущества ОАО «Распадская» после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент в течение трех последних заверченных финансовых лет не участвует в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

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 капитала эмитента

размер уставного капитала эмитента на 30.06.2011 г: 3 123 199,2358162344036096 рублей;

Обыкновенные именные акции в количестве **780 799 808,9540586009024** штук общей номинальной стоимостью 3 123 199,2358162344036096 рублей составляют 100% уставного капитала;

Привилегированных акций нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**Изменение размера уставного капитала за 5 последних завершённых финансовых лет:**

Период	Размер и структура УК эмитента до изменения	Наименование органа эмитента, принявшего решение об изменении размера УК	Дата составления и № протокола собрания, на котором принято решение об изменении размера УК	Размер и структура УК эмитента после изменения
14.01.2002-15.04.2003	уставный капитал – 459 720 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 1 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 14.10.2002	уставный капитал – 1 379 160 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 3 руб.
15.04.2003-20.04.2004	уставный капитал – 1 379 160 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 3 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 31.12.2003	уставный капитал – 1 838 880 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 4 руб.
20.04.2004-15.06.2005	уставный капитал – 1 838 880 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 4 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 14.12.2004	уставный капитал – 1 919 998,14732445 83661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999,5368311145 915384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.
15.06.2005-19.05.2006	уставный капитал – 1 919 998,14732445 83661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999,5368311145 915384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 20.03.2006	уставный капитал – 1 919 998,14732445 83661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999,5368311145 915384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.

	15384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.			479 999 536,831114 5915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки
19.05.2006- 11.10.2006	уставный капитал – 1 919 998,147324458 3661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999 536,8311145 915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки.	Годовое общее собрание акционеров	Протокол б/н от 08.06.2006 г.	уставный капитал – 3 127 952, 9993244583661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 781 988 249, 8311145915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки
11.10.2006- 29.06.2007	уставный капитал – 3 127 952, 9993244583661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 781 988 249, 8311145915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки	Годовое общее собрание акционеров	Протокол б/н от 15.06.2007 г.	уставный капитал – 3 123 199, 2358162344036096 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 780 799 808, 9540586009024 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: резервный фонд;

размер фонда, установленный учредительными документами: в Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала.

Размер резервного фонда на 30.06.2011 г. составляет 161 тыс. рублей, что составляет 5,15 % уставного капитала эмитента.

Средства из фонда не использовались.

Отчетный период	Резервный фонд			
	Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.	Размер фонда в % от уставного капитала на дату окончания отчетного периода	Размер отчислений в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	Размер средств фонда, исполь- зованных в течение соответствующего отчетного периода тыс. руб.
II кв. 2011 г.	161	5,15	0	0

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления эмитента

наименование высшего органа управления эмитента: общее собрание акционеров;

порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента: Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в федеральном выпуске газеты «ВЕДОМОСТИ издаются совместно с THE WALL STREET JOURNAL & FINANCIAL TIMES» – не позднее 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров, если законодательством не предусмотрен больший срок.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации, определяемые Советом директоров Общества.

Согласно ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- повестка дня общего собрания акционеров;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров. В случае, если сообщение о проведении общего собрания акционеров направлено номинальному держателю акций, он обязан довести его до сведения своих клиентов в порядке и сроки, которые установлены правовыми актами Российской Федерации или договором с клиентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизора общества.

Согласно ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизора общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

В случае если в течение установленного ФЗ РФ «Об акционерных обществах» срока советом директоров общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 2.7. «Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» в случае, если предложение в повестку дня общего собрания или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, к такому предложению (требованию) должна прилагаться доверенность (копия доверенности, засвидетельствованная в установленном порядке), содержащая сведения о представляемом и представителе, которые в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» должны содержаться в доверенности на голосование, оформленная в соответствии с требованиями ФЗ РФ «Об акционерных обществах» к оформлению доверенности на голосование.

В течение пяти дней с даты предъявления требования ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение совета директоров общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: дата проведения общего собрания определяется советом директоров общества, либо инициаторами проведения общего собрания в случае, если советом

директоров не принято решения о созыве общего собрания. Дата проведения общего собрания должна быть указана в сообщении о его проведении.

В соответствии со ст. 47 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» годовое общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые уставом общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Согласно статье 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров. Если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества. В случаях, когда в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: В соответствии со ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в случае, если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет директоров общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных для поступления предложений.

Мотивированное решение совета директоров общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

Решение совета директоров общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, а также уклонение совета директоров общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): в соответствии со ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизора общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров общества, ревизоры общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная настоящей статьей, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

В соответствии с п.3.8. «Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов в течение 5 дней с даты поступления в общество соответствующего требования. Плата, взимаемая обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания общества, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на

общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала, либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадская-Энерго»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Распадская-Джой» от 01.10.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Распадская- Джой» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго».

место нахождения: Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира,106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

2). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТПТУ»;

место нахождения: Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира,106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 58,55%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 53,36%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

3). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «МР»;

место нахождения: 652870, г. Междуреченск Кемеровской области, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

4). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира,106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100 %;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 0 %;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

5). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Сибирская регистрационная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СРК»;

место нахождения: Кемеровская область г. Новокузнецк, пр. Строителей, 57;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 12,28 %;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 12,28 %;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

6). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РЛК»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Путеец» от 01.07.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Путеец» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания».

место нахождения: 652870, РФ, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

7). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Представительство ЗАО «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Представительство ЗАО «Распадская»;

место нахождения: 117454, город Москва, ул. Лобачевского, д. 66а, к. 221;

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

8). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

9). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

10). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 0%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

11). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

12). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания -96»

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Космонавтов, 3а;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

13). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Разрез Распадский»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки, размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате совершения сделки: данные сделки во II квартале 2011 года не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Moody's Eastern Europe, LLC

1. 03 мая 2007 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг Ba3, прогноз «Стабильный».

2. 10 мая 2007 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** присвоен рейтинг Ba3 выпуску еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Стабильный».

3. 13 февраля 2009 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг B1, прогноз «Стабильный».

4. 13 февраля 2009 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** присвоен рейтинг B1 выпуску еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Стабильный».

5. 12 мая 2010 года агентство **Moody's Eastern Europe, LLC** поместило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов, в список на рассмотрение с возможностью понижения.

6. 13 октября 2010 года международное рейтинговое агентство **Moody's Eastern Europe, LLC** подтвердило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Негативный». В тоже время агентство подтвердило рейтинг компании по национальной шкале на уровне A1.

Наименование и местонахождение организации, присвоившей кредитный рейтинг:
Moody's Eastern Europe, LLC, 82/2 Sadovnicheskaya str., 115035, Moscow, Russia

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу www.moody.com.

Fitch Ratings

1. Рейтинги эмитента

1.1. 04 мая 2007 года международное рейтинговое агентство **Fitch Ratings** присвоило ОАО «Распадская» следующие рейтинги:

Рейтинг дефолта эмитента – B+

Прогноз – Стабильный

Краткосрочный рейтинг – B

Национальный долгосрочный рейтинг – A (rus)

Прогноз – стабильный

1.2. История изменения значения кредитного рейтинга ОАО «Распадская»:

Дата присвоения / последнего	Долгосрочный РДЭ* в	Долгосрочный РДЭ* в национально	Прогноз	Краткосрочный РДЭ* в иностранной	Национальный долгосрочный	Прогноз по рейтингу
------------------------------	---------------------	---------------------------------	---------	----------------------------------	---------------------------	---------------------

пересмотра	иностранно й валюте	й валюте		валюте	й рейтинг	по национал ьной шкале
18.06.2007	B+		RW позитивны й	B/RW позитивный	A (rus)	RW позитивн ый
23.01.2008	B+		RW позитивны й	B	A (rus)	RW позитивн ый
22.03.2009	B+		стабильны й	B	A (rus)	стабильн ый
12.05.2010	B+		RW негативны й	B	A (rus)	RW негативн ый
22.12.2010	B+		стабильны й	B	A (rus)	стабильн ый

*РДЭ – рейтинг дефолта эмитента

2. Рейтинги облигаций

2.1. 22 мая 2007 года агентство Fitch Ratings присвоило финальные рейтинги эмиссии облигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов, ставкой 7,5% и погашением в 2012 году финальный приоритетный необеспеченный рейтинг «B+» и финальный рейтинг возвратности активов «RR4».

2.2. История изменения значения кредитного рейтинга облигаций *Raspadskaya Securities Limited*:

Эмитент	Эмитент облигаций	Дата присвоения / последнего пересмотра	Объем выпуска (млн. долл. США)	Дата погашения	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте	Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	Рейтинг возвратности активов
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	18.06.2007	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	23.01.2008	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	26.03.2008	300	22/05/2012	B+		RR4

Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	22.06.2009	300	22/05/2012	B+		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	12.05.2010	300	22/05/2012	B+ /RW негативный		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	22.12.2010	300	22/05/2012	B+		RR4

Наименование и местонахождение агентства: Fitch Ratings Ltd, 101 Finsbury Pavement London, EC2A 1RS, UK

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу www.fitchratings.ru.

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: при подготовке данного раздела использовались данные, находящиеся в открытом доступе на сайтах www.moodys.com, www.fitchratings.ru.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: обыкновенные;

номинальная стоимость каждой акции: 0,4 копейки;

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 780 799 808,9540586009024 штук;

количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска: 0 штук;

количество объявленных акций: 698 011 287 штук;

количество акций, находящихся на балансе эмитента: 0 штук;

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: эмитентом не размещены ценные бумаги, конвертируемые в акции; эмитентом не размещены опционы;

государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 1-04-21725-N от 18.04.2006 и от 30.06.2006;

права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пп. 6.1.6. и 6.2. Устава эмитента:

Права акционера – владельца акций:

– отчуждать свои акции другим акционерам, Обществу и третьим лицам в порядке, установленном законодательством РФ и настоящим Уставом;

- получать дивиденды, подлежащие распределению между акционерами в порядке, предусмотренном настоящим Уставом;
- получать часть имущества Общества в случае ликвидации Общества;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его документами в порядке, предусмотренном ФЗ РФ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- передавать все или часть прав, предоставляемых акцией, своему представителю (представителям) на основании доверенности;
- обращаться с исками в суд;
- осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Уставом, законодательством, а также органами управления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества:

- могут в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- имеют право на получение дивидендов;
- имеют право получить часть имущества Общества, в случае его ликвидации.

иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Другие ценные бумаги эмитентом не размещались.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.

Эмитентом не размещены облигации с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитентом не размещены облигации с обеспечением.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: Закрытого акционерного общества «Сибирская регистрационная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СРК»;

место нахождения регистратора: Российская Федерация Кемеровская область город Новокузнецк, пр. Строителей, 57;

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: лицензия № 10-000-1-00315, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг 16.04.2004, без ограничения срока действия;

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Документарные ценные бумаги эмитентом не размещены.

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

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Закон РФ «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ.

Помимо этого целая группа Федеральных законов ратифицирует соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и зарубежными странами.

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года №160-ФЗ.

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года №39-ФЗ.

Международные договоры Российской Федерации по вопросам исключения двойного налогообложения.

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

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от российских организаций
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D),$ где: Н - сумма налога, подлежащего удержанию; К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом; С _н - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3	Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога

	<p>статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;</p> <p>д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</p> <p>Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.</p>	или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на Российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны	

	перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц. При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога налоговый агент обязан в течение одного месяца с момента возникновения соответствующих обстоятельств письменно сообщить в налоговый орган по месту своего учета о невозможности удержать налог и сумме задолженности налогоплательщика.	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налог) в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:</p> <p>1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке 9%</p> <p>При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.</p> <p>В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;</p> <p>2) если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9%, в порядке, предусмотренном статьей 275 настоящего Кодекса.</p>	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Налоговый кодекс Российской Федерации часть 2 глава 23 "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями), статья 275 НК РФ	

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещаемых и размещенных ценных бумаг

№№	Категории владельцев ценных бумаг
----	-----------------------------------

	Юридические лица -налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доходы от операций по реализации ценных бумаг	Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей)
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	20%	20%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. По итогам отчетного периода суммы ежемесячных авансовых платежей засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей. Квартальные платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.	Налог исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации, при каждой выплате дохода и перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет в течение 3-х дней после дня выплаты денежных средств иностранной организации
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг		При представлении иностранной организацией налоговому агенту до даты выплаты дохода подтверждения того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор, регулирующий вопросы налогообложения, в отношении дохода, по которому международным договором предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, производится освобождение от удержания налогов у источника выплаты или удержание налога по пониженным ставкам.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг.

№№	Категории владельцев ценных бумаг
----	-----------------------------------

	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	13%	30%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Расчет и уплата суммы налога осуществляются налогоплательщиком по окончании налогового периода (календарного года)	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 23 Налогового Кодекса РФ "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями)	

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента.

1) Решение о выплате (объявлении) дивидендов за период 2001-2004 годы эмитентом не принималось.

2) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 30.09.05г. (Протокол б/н от 04.10.2005г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам полугодия 2005 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1 979 рублей;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 949 919 083,37 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания - 30.09.2005 г., Протокол б/н от 04.10.2005 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 30 ноября 2005 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ЗАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ЗАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: полугодие 2005 года;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 30.06.2011 года: 947 784 467,62 рубля.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: В связи с истечением сроков исковой давности было списано 30 ноября 2008 года - 2 134 615, 75 рублей.

3) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2007г. (Протокол б/н от 15.06.2007г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам 2006 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1,94 рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 1 514 751 629,37 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 15.06.2007 г., Протокол б/н от 15.06.2007 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 15 августа 2007 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ЗАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ЗАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2006 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 30.06.2011 год: 1 513 122 128,08 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: В связи с истечением сроков исковой давности было списано 16 августа 2010 года - 1 629 501,29 рублей.

4) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 07.12.2007г. (Протокол б/н от 07.12.2007г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам девяти месяцев 2007 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1,25 (один рубль двадцать пять копеек) рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 975 999 761,00 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 07.12.2007 г., Протокол б/н от 07.12.2007 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 06 февраля 2008 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: девять месяцев 2007 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 30.06.2011 год: 975 144 318,28 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: восстановлено в составе

нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 06 февраля 2011 года – 855 442,72 рубля.

5) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2008г. (Протокол б/н от 02.06.2008г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам 2007 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 3,75 (три рубля семьдесят пять копеек) рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 2 927 999 283, 58 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 02.06.2008 г., Протокол б/н от 02.06.2008 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 02 августа 2008 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2007 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 30.06.2011 год: 2 924 625 821,55 рубля.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

6) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 24.12.2008г. (Протокол б/н от 24.12.2008г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам девяти месяцев 2008 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1, 50 рубля (один рубль пятьдесят копеек);

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 1 171 199 713, 00 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;
дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 24.12.2008 г., Протокол б/н от 24.12.2008 г.;
срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 21 февраля 2009 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;
- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: девять месяцев 2008 года;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 30.06.2011 год: 1 170 098 044,70 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

7) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2009г. (Протокол б/н от 03.06.2009г.), было принято решение: «Прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2008 года (за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам девяти месяцев 2008 года) не распределять. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2008 года не выплачивать (не объявлять)»

8) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2010г. (Протокол б/н от 02.06.2010г.), было принято решение: «Не распределять прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2009 года»

9) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 07.06.2011г. (Протокол б/н от 08.06.2011г.), было принято решение: «Не распределять прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2010 года»

8.10.Иные сведения.

Отсутствуют.

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

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