

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

*Открытое акционерное общество "Распадская"*

*Код эмитента: 21725-N*

**за: III квартал 2012 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"

\_\_\_\_\_  
подпись С.Н. Баканьев

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия  
единоличного исполнительного органа эмитента:

Договор № 01/08-упр от 2.06.2008г.

Доверенность №140 от 1.06.2011г.

Дата: 13.11.2012г.

Главный бухгалтер

Дата: 13.11.2012г.

\_\_\_\_\_  
подпись Н.И. Маллямова

М.П.

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

Адрес электронной почты: [kuligina\\_oa@raspadszkaya.com](mailto:kuligina_oa@raspadszkaya.com)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.raspadszkaya.ru>;  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942>

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5
<b>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.</b>	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	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
<b>II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента</b>	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация	12
2.3. Обязательства эмитента	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	18
<b>III. Подробная информация об эмитенте</b>	18
3.1. История создания и развитие эмитента	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	20
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	21
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	21
3.2.6. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	24
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	114
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	116
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	116
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.	123
<b>IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента</b>	123
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	123
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	124
4.3. Финансовые вложения эмитента	124
4.4. Нематериальные активы эмитента	126
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	127
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	127
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	128
4.6.2. Конкуренты эмитента	129

<b>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.</b>	130
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	130
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	130
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	148
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	149
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	149
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	150
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	151
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.	151
<b>VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность</b>	151
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	151
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.	151
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции").	153
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	153
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.	153
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	154
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	156
<b>VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация</b>	156
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	157
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	157
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	162
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	162
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	162
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.	162
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	162
<b>VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.</b>	162
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.	162
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	162
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	163
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления	163

эмитента	
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала, либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	167
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	170
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	170
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	173
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	174
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	174
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	174
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	174
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.	174
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента	174
8.9. Иные сведения	179
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	179

## **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, деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами.***

## 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	расчетный	40702810207000411301	Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк»	ЗАО «Райффайзенбанк»	7744000302	045004799	30101810300000000799	630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, д. 20
5	текущий валютный	40702840507000411301	Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк»	ЗАО «Райффайзенбанк»	7744000302	045004799	30101810300000000799	630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, д. 20

Изменений в отчетном квартале не происходило.

### 1.3. Сведения об аудиторе эмитента

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

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

**ИНН:** 7708000473 **ОГРН:** 1027739273946

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

Почтовый адрес: *127055, г. Москва, Тихвинский пер., д.7, стр. 3*

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

Адрес электронной почты: [rosexp@online.ru](mailto:rosexp@online.ru)

**Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):** ООО «Росэкспертиза» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Российская Коллегия аудиторов» (СРО НП «РКА», ОГРН 1057700018353) в соответствии с решением Центрального Совета РКА от 23 апреля 2007 г. (Свидетельство № 0362-ю, ОРНЗ 10205006556). Место нахождения: 115172, г. Москва, 2-й Гончарный переулок, д.3, стр.1.

Независимая проверка бухгалтерского учета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2007 - 2011 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, фактический размер вознаграждения выплаченного аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, 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.

Размер оплаты услуг аудитора Общества – ООО «Росэкспертиза» по проведению аудиторской проверки бухгалтерской отчетности за 2011 год, подготовленной в соответствии с законодательством РФ определен решением Совета директоров ОАО «Распадская» от 27.09.2011г. (протокол б/н от 29.09.2011г.) и составил: 1 554 743 рубля без НДС.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

**ИНН:** 7709383532 **ОГРН:** 1027739707203

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая набережная, д.77, стр.1**

Тел.: **(495) 755-97-00** Факс: **(495) 705-97-00**

Адрес электронной почты: <http://www.ey.com> обратная связь

**Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):** ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), зарегистрированного в государственном реестре саморегулируемых организаций аудиторов за регистрационным номером записи 01. ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420. Место нахождения: 105120, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, д. 3/9, строение 3

Независимая проверка консолидированной финансовой отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2007-2011 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;

- аудитор не утверждался собранием акционеров.

**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.**

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

#### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Финансовый консультант на рынке ценных по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекался.

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

##### **Баканяев Сергей Никифорович**

год рождения: 1960

сведения об основном месте работы: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»

должность: Заместитель генерального директора закрытого акционерного общества «Распадская угольная компания» - директор открытого акционерного общества «Распадская».

##### **Маллямова Наталья Ивановна**

год рождения: 1967

сведения об основном месте работы: Открытое акционерное общество «Распадская»

должность: Главный бухгалтер

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

#### **2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.**

<b>Показатели</b>	<b>9 мес. 2012 г.</b>	<b>9 мес. 2011 г.</b>
Производительность труда, руб./чел.	1 005 896	562 554
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1,42	0,96
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,56	0,14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-	-
Уровень просроченной задолженности, %	0,07	0,07

Показатели производительности труда улучшились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с ростом добычи и реализации угля с запуском лавы 4-9-23 в начале мая 2012 года. Производительность труда увеличилась на 78,8 % .

По сравнению с отчетом за 9 месяцев 2011 года увеличился размер задолженности к собственному капиталу и размер долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в результате привлечения долгосрочного кредита и займа и уменьшения величины собственного капитала.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Период	Рыночная капитализация эмитента, руб.
на 31.03.2011г.	149 062 491 527, 42
на 30.06.2011г.	128 792 928 486, 97
на 30.09.2011г.	73 512 302 013,02
на 31.12.2011г.	77 314 797 082,63
на 31.03.2012г.	85 942 634971,57
на 30.06.2012г.	57 357 553 965,77
на 30.09.2012г.	65 064 048 080,14

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

1). 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 определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 31.03.2011 г. и составляла 149 062 491 527, 42 рублей.

2). 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 определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.06.2011 г. и составляла 128 792 928 486, 97 рублей.

3). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2011г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (94,15 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.09.2011 г. и составляла 73 512 302 013,02 рублей.

4). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2011г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (99,02 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.12.2011 г. и составляла 77 314 797 082,63 рублей.

5). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2012г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на

рыночную цену одной акции (110,07 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.03.2012 г. и составляла 85 942 634 971,57 рублей.

**6).** Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2012г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (73,46 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 29.06.2012 г. и составляла 57 357 553 965,77 рублей.

**7).** Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2012г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (83,33 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 28.09.2012 г. и составляла 65 064 048 080,14 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. Заемные средства и кредиторская задолженность

Структура заемных средств эмитента (тыс. руб.)

Наименование показателя	9 месяцев 2012
<b>Долгосрочные заемные средства</b>	<b>17 506 159</b>
в том числе:	
кредиты	<b>4 637 535</b>
займы, за исключением облигационных	<b>12 868 664</b>
облигационные займы	
<b>Краткосрочные заемные средства</b>	<b>419 774</b>
в том числе:	
кредиты	<b>9 782</b>

займы, за исключением облигационных	<b>409 992</b>
облигационные займы	
<b>Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам</b>	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

#### Структура кредиторской задолженности эмитента (тыс. руб.)

<b>Наименование показателя</b>	<b>9 месяцев 2012</b>
Общий размер кредиторской задолженности	<b>19 033 703</b>
из нее просроченная	<b>13 359</b>
в том числе:	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	<b>235 506</b>
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	<b>773 243</b>
из нее просроченная	<b>13 316</b>
перед персоналом организации	<b>78 367</b>
из нее просроченная	
прочая	<b>17 946 587</b>
из нее просроченная	<b>43</b>

Доля просроченной кредиторской задолженности является не существенной в общем размере кредиторской задолженности.

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

Наименование организации	Местонахождение	Сумма задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной задолженности.
Raspadskaya Securities Limited	Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин, 1, Ирландия.	12 776 752	Просроченная задолженность отсутствует.
Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Райффайзенбанк» (сокращенное фирменное наименование: ОАО «Райффайзенбанк») ИНН: 7744000302 ОГРН: 1027739326449	129090 г. Москва, ул. Троицкая, 17, стр.1/Сибирский филиал 630099 г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20	4 647 317	Просроченная задолженность отсутствует.

#### 2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Договор займа от 17.05.2007 года</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	РАСПАДСКАЯ СЕКЬЮРИТИЗ ЛИМИТЕД, 5 Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	300 000 000 долларов США
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5 лет
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,5
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22 мая 2012 года
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21 мая 2012 года
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Договор займа № 1-01/11 от 01.01.2011</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ООО «Распадский Уголь», г. Междуреченск, Кемеровской области, ул. Мира, 106
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	3 614 000 000 руб.

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	0 руб.
Срок кредита (займа), лет	1 год
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	Не превышает рыночные показатели
Количество процентных (купонных) периодов	1
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28 апреля 2012 года
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28 апреля 2012 года
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

**Кредитное соглашение № 11211/1-NSK от 07.02.2012 года**

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ЗАО «Райффайзенбанк», РФ, 129090, г. Москва, ул. Троицкая, 17, стр. 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	150 000 000 долларов США
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	150 000 000 долларов США
Срок кредита (займа), лет	3 года 11 месяцев
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	Не превышает рыночные показатели
Количество процентных (купонных) периодов	47
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2015 г.
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Договор займа от 20.04.2012 года</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	РАСПАДСКАЯ СЕКЬЮРИТИЗ ЛИМИТЕД, 5 Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	400 000 000 долларов США
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	400 000 000 долларов США
Срок кредита (займа), лет	5 лет
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,75
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27 апреля 2017 года
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Эмитентом был заключен Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» 21.03.2012 г. с суммой лимита 300 000 000 (Триста миллионов) долларов США. Выборка средств по данной кредитной линии не осуществлялась, а Договор расторгнут 16.05.2012 г.

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

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	-
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	-
В том числе в форме залога или	-

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения: *указанные обязательства в данном отчетном периоде 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. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг.

Изменений в отчетном квартале не происходило.

### 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»;

Дата введения действующего наименования: 21 марта 2006г.

**полное фирменное наименование на английском языке:** Open Joint Stock Company «Raspidskaya»;

**сокращенное фирменное наименование на английском языке:** ОАО «Raspidskaya».

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:** 19.12.1991;

**основание изменения:** решение учредительного собрания акционеров.

**Полное фирменное наименование:** закрытое акционерное общество «Распадская»;  
**сокращенное фирменное наименование:** ЗАО «Распадская»;  
**организационно-правовая форма:** закрытое акционерное общество;  
**дата изменения:** 18.07.1996;  
**основание изменения:** решение общего собрания акционеров об утверждении устава в новой редакции.

### **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**

Изменений в отчетном квартале не происходило.

### **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](mailto: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>;  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942>

### **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@raspadskaya.com](mailto:kuligina_oa@raspadskaya.com)  
**адрес страницы в сети «Интернет»:** <http://www.raspadskaya.ru>;  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942>

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

4214002316

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

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

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

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

**Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:**  
10.10.12

**Дополнительных:** 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	9 мес. 2012 г.	9 мес. 2011 г.
Вид (виды) хозяйственной деятельности: <b>Добыча угля подземным способом</b>		
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 334 297	1 799 995
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	93,4	92,8

Выручка от реализации угля за 9 месяцев 2012 года увеличилась на 85 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в результате роста объема добычи, что связано с запуском лавы 4-7-25 в октябре 2011 г. и лавы 4-9-23 в мае 2012 г.

#### Общая структура себестоимости:

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2012
Сырье и материалы, %	14,36
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,69
Топливо, %	2,15
Энергия, %	5,12
Затраты на оплату труда, %	27,69
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	11,87
Амортизация основных средств, %	17,35
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	8,91
Прочие затраты, %	5,86
амортизация по нематериальным активам, %	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	
представительские расходы, %	
иное, %	
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	94,83

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

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

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

**Поставщики эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:**

Наименование организаций поставщиков	Место нахождения поставщиков	Доля в общем объеме поставок, %
		9 месяцев 2012г.
ООО «Распадский Уголь» ИНН: 4214020555 ОГРН: 1044214000159	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	70
ООО «Монтажник Распадской» ИНН: 4214014872 ОГРН: 1024201388639	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	12

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.

Импортные прямые поставки материалов и товаров в закупках эмитента отсутствуют.

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

Реализация угольной продукции ОАО «Распадская» осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики.

В третьем квартале 2012 года объем реализации угольного концентрата составил 981 тыс. тонн. Незначительное снижение по сравнению со вторым кварталом 2012 года связано с неблагоприятными рыночными условиями и падением цен на коксующийся уголь на всех региональных рынках.

Компания предпринимает активные действия по продвижению бренда Распадской на мировом рынке коксующегося угля, включающие в себя контроль качества продукции в местах производства, погрузки и выгрузки. Так, с начала 2012 года были направлены партии угольной продукции крупным мировым производителям стали в страны АТР для проведения технологических испытаний на коксохимических производствах. Экспорт коксующегося угля по итогам 9 месяцев 2012 года составил 0,5 млн тонн. Компания проводит переговоры о дальнейшем сотрудничестве на нескольких региональных рынках и контрактации дополнительных объемов на 4 квартал 2012 года, а также на 2013 год в рамках долгосрочных контрактов.

8 октября 2012 года Распадская и Хендэ Стeel Компани (Hyundai Steel Company) подписали Меморандум о долгосрочном сотрудничестве с 2013 года на поставку угольной продукции с поэтапным увеличением годовых объемов до 300 000 тонн в год.

*\* Компания – ОАО «Распадская» с учетом его дочерних и зависимых обществ.*

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

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:** отказ в продлении лицензии маловероятен.

**Номер:** ПМ-68-000261 (О);

**дата выдачи:** 28.04.2011;

**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:** № 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 взрывопожароопасных производственных объектов;

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

**Номер:** 11162 серия 0000783;

**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:** 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:** 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:** отказ в продлении лицензии маловероятен.

**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:** отказ в продлении лицензии маловероятен.

**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 25.11.2029, 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 Шахта Распадская-3 Распадского каменноугольного месторождения;  
**прогноз относительно продления лицензии:** т.к. срок окончания действия лицензии 31.12.2034, продлять лицензию не требуется.

**Номер:** 042 00127;  
**дата выдачи:** 25.07.2012;  
**срок действия:** бессрочно;  
**орган, выдавший лицензию:** Федеральная служба по надзору в сфере природопользования;  
**вид деятельности:** на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности;  
**прогноз относительно продления лицензии:** продлять лицензию не требуется.

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

По данным IMC Montan (International Economic and Energy Consulting) по состоянию на 31.12.2011 г. общий объем принадлежащих эмитенту и его дочерним обществам указанных и измеренных ресурсов коксующегося угля составил 1 809,070 млн. т, а подтвержденных и вероятных запасов 1 314,101 млн. т., из которых за три квартала 2012 года добыто 4,811 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	Подтвержденные	Вероятные + Подтвержденные
ОАО Распадская	-	1137,255	1137,255	676,440	185,147	861,587
ОАО МУК-96	-	302,363	302,363	135,976	60,620	196,596

ЗАО Распадская- Коксовая	-	232,507	232,507	81,529	54,660	136,189
ЗАО Разрез Распадский	-	136,945	136,945	37,216	82,513	119,729
<b>Итого</b>	-	<b>1 809,070</b>	<b>1 809,070</b>	<b>931,161</b>	<b>382,940</b>	<b>1 314,101</b>

Помимо классифицированных запасов и ресурсов, представленных выше, на двух шахтах имеется значительный объем предполагаемых ресурсов (общий объем 262 млн. т), которые в ближайшее время будут поставлены на баланс и переквалифицированы в измеренные. В соответствии с указаниями Европейского управления по надзору за рынком ценных бумаг (ESMA), предполагаемые ресурсы исключаются из оценки. По этой причине эти ресурсы не приведены в сводной таблице, однако указаны в сведениях о ресурсах и запасах каждого предприятия

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 экономичного 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.

**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.

## Отчет о выполнении лицензионных соглашений ОАО «Распадская» за 3 квартал 2012г.

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

**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 1 137,255 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 1 137,255 млн. т.

Предполагаемые ресурсы 119,596 млн. т.

**Угольные запасы**

Подтвержденные запасы 185,147 млн. т.

Вероятные запасы 676,439 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 861,586 млн. т. (из которых в 3 квартале

2012 года добыто 768,496 тыс. тонн).

### **Участок «Распадская»**

**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
--	--

<p>1.8.1. Открытые работы проводятся в пределах горного отвода, установленного настоящей Лицензией, на двух участках - Юго-западном и Северо-восточном. Границы участков обозначены на планах поверхности шахтного поля масштаба 1:25000 и 1:10000 (приложение 5 к Лицензии) угловыми точками 1-1<sup>1</sup>-2<sup>1</sup>-3<sup>1</sup>-4<sup>1</sup>-5<sup>1</sup>-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>Открытые работы в пределах горного отвода ОАО «Распадская» завершены в 2008 году.</p>
<p>1.9. Уровни годовой добычи устанавливаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>с 1994 по 1999 годы - в размере 6200 тыс. тонн;</li> <li>с 2000 по 2005 годы - 6500 тыс. тонн;</li> <li>с 2006 по 2012 годы 7500 тыс. тонн</li> </ul> <p>Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителем недр.</p>	<p>В 3 кв.2012г добыто подземным способом 768496т угля, всего с начала года добыто 1670729т</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> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) Регулярные платежи за право добычи каменного угля: 1994 год-4,5%, с 1995 по 1999 годы - 2,00 %, с 2000 по 2001 годы - 2,16 % от стоимости добытого каменного угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации (с 1 января 1995 г.).</li> <li>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 отработках участков, были установлены с 1995 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации.</li> <li>б) 5% - на воспроизводство минерально-сырьевой базы от стоимости реализованного угля.</li> <li>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 взымались.</li> <li>г) В период с 17.01.2000 была установлена плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 2,0 % от себестоимости шахтного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.</li> </ul> <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>Все платежи и налоги выплачивались своевременно, задолженностей нет.</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).	Планы развития горных работ согласовываются в установленном порядке с Южно-Сибирским управлением Ростехнадзора, нормативы потерь согласованы с ЦКР ТПИ Роснедра протоколом № 58/11стп от 7.11.2011г.
1.13. Недропользователь обязан проводить работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами.	Горные работы производятся в границах горного отвода в соответствии с утвержденным проектом.
1.14. Результаты гидрогеологических работ, проводимые институтом ВНИМИ по определению глубины безопасной отработки угля под юрскими отложениями и р.Ольжерас, по их окончании представить в Южсибгеолком.	После окончания работ ВНИМИ результаты передаются в «Кузбасснедра»
1.15. До 01.12.2000 Недропользователь должен был провести перерегистрацию землепользования с получением документа, удостоверяющего право пользования землей.	Землепользование осуществляется на основании распоряжений администрации г.Междуреченска № 1376 от 28.07.2005г.
1.16. До 01.04.1994 Недропользователь в установленном законодательством порядке обязан был получить разрешение на спецводопользование.	Выполняется. В настоящее время получены: - Лицензия КЕМ 01252 ВЭ от 10.01.2007 г на добычу подземных вод на участке «Глуховский» для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения, срок действия до 30.06.2013г.; - Лицензия КЕМ 01253 ВЭ от 10.01.2007 г на добычу подземных вод на участках «Ольжерасский» и «Линсу» для хозяйственно-питьевого водоснабжения, срок действия до 01.02.2013г; - Договор водопользования № 0047-00/Д 052Т/Зо-12.2011 от 05.12.2011 г. для забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностного водного объекта для технологических нужд, срок действия до 30.09.2016 - Решение № 5 от 26.09.2012 О досрочном прекращении действия решения № 0261/РРТ/Сс-01.2012 от 19.01.2012 г. о предоставлении водного объекта (выпуск №4 в р.Глухая) в пользование для сброса сточных вод. - Решение № 0272/РРТ/Сс-03.2012 от 27.03.2012 г. о предоставлении водного объекта (выпуски №1 и №2 в р.Ольжерас) в пользование для сброса сточных вод, срок действия до 31.12.2017г; - Решение № 6 от 26.09.2012 О досрочном прекращении действия решения № 0286/РРТ/Сс-05.2012 от 02.05.2012 г. о предоставлении водного объекта (выпуск №5 в р.Крестовый) в пользование для сброса сточных вод.
1.17. До 01.10.1994 Недропользователь должен был произвести работы по восстановлению прибрежной полосы р. Ольжерас в пределах земельного отвода шахты.	Регулярно проводятся работы по очистке прибрежной полосы р. Ольжерас.
1.18. До 01.01.1995 Недропользователь должен был разработать мероприятия по очистке пруда - отстойника шахтных вод.	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. В 3 кв. 2012г очистка пруда-отстойника не проводилась.
1.19. До 01.01.1995 Недропользователь должен был произвести расчет нормативов ПДС и согласовать их с областными и городским комитетами по охране окружающей среды.	<i>Выполнено.</i> Рассчитаны, согласованы с ГУ Кемеровским ЦГМС, Управлением Роспотребнадзора, ФГБУ «Верхнеобьрыбвод», Управлением Ростехнадзора и утверждены ОВР ВО БВУ нормативы допустимых сбросов: - по выпуску №1 (в р.Ольжерас) КЕМ_36/1_2677_09 от 01.03.2009 до 28.02.2014 г.; - по выпуску №2 (в р.Ольжерас) КЕМ_36/2_2677_09 от 01.03.2009 до 28.02.2014 г.; - по выпуску №6 (в р.Ольжерас) КЕМ_19/6_2677_09 от 15.01.2009 до 01.01.2014 г. Согласно условий к решениям разработан новый проект нормативов допустимых сбросов по выпускам №1, №2, №6, в настоящее время проходит все необходимые согласования. - выпуск №4 (в р.Глухая) ликвидирован, получено решение №5 от 26.09.2012г. о досрочном прекращении; -выпуск№5 (в р.Крестовый) ликвидирован, получено решение №6 от 26.09.2012г. о досрочном прекращении;
1.20. До 01.01.1997 Недропользователь должен был оборудовать котельные № 2 и № 3 газо-пылеулавливающими установками.	Котельные №2 и №3 в настоящее время ликвидированы
1.21. до 01.01.1996 Недропользователь должен был разработать и осуществить мероприятия по достижению проектной степени очистки скруббера, установленного на промкотельной шахты.	<i>Выполнено.</i> На котельной шахты установлено 5 котлов КВТС-30. Все они имеют скрубберы с трубой Вентури. КПД очистки выбросов в атмосферу составляет 95,8%.
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.	<i>Выполнено.</i> Ликвидировано 2 угольных склада на бл.5 и бл.3. На бл.4 склад и дорога к нему отнесены от р.Ольжерас на 200 м.
1.23. До 01.11.2000 Недропользователь должен был ввести в эксплуатацию мойку автомашин с оборотным циклом и очистные сооружения ливневых стоков с территории гаража.	<i>Выполнено.</i> Мойка введена в эксплуатацию с оборотным циклом в 2011г. Сброс с очистных сооружений ливневых и талых вод через выпуск №5 в руч.Крестовый ликвидирован(территория гаража спецмашин).Вода вывозится а/с машинами на очистные сооружения шахтных вод.
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;	<i>Выполняется.</i> Установленные стандарты, нормы и правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного влияния работ при эксплуатации шахты соблюдаются.
-обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, графической, маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;	выполняется
- сохранять водоохранные зоны р. Ольжерас и других	выполняется

водных объектов в пределах земельного отвода шахты в размерах, определенных решением Кемеровского ОИК от 02.08.1990 № 265;	
- 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.
- 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;	Водозаборные скважины на участке «Глуховский» и водозабор из реки Ольжерас оборудованы расходомерами-счетчиками «Взлет ЭМ» и УРСВ «Взлет-МР». Осуществляется регулярный контроль за качеством природных вод, водоемов согласно Плана-графика, утвержденного Управлением Роспотребнадзора. Отсутствуют расходомеры-счетчики на водозаборных скважинах на участках «Ольжерасский» и «Линсу». В 2012 году запланировано оборудовать скважины водосчетчиками. В настоящее время выполнен проект на установку, заключен договор на поставку и монтаж.
- 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 попутного 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 уровня за границей горного отвода в радиусе 1500 м не должно превышать 15м;	При откачке воды из горных выработок шахты, объем откачиваемой воды не превышает максимальный объем водоотлива 84 тыс. м3 в сутки. Понижение в 1500 м от горного отвода не более 1м.
-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»). Наблюдения за режимом подземных вод в подземных горных выработках проводятся регулярно.
- не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов.	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

### **Участок «Шахта Распадская-2»**

**Номер лицензии: КЕМ № 13782 ТЭ;**

**дата выдачи: 11.10.2006;**

**срок действия: до 15.11.2023;**

**возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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 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:**

<b>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</b>	<b>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</b>
4. Основные условия пользования участком недр	В 2004 году был составлен проект проведения

<p>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>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 составлен геологический отчет 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 С<sub>1</sub> – 166259 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1604 тыс.т категории С<sub>1</sub>.</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, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения.</p>	<p>Полевые геологоразведочные работы на участке «Шахта Распадская-2» закончены в 2008г. ТЭО кондиций утверждено протоколом ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.</p> <p>Освоение лицензионного участка предусматривается с использованием существующей инфраструктуры шахты Распадская. 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» 8 мая 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 2013 году. Оно будет происходить поэтапно.</p>

4.4. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:	
а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	<i>Выполняется согласно:</i> - ФЗ-7 «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002г.; - ФЗ-74 «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006г.; - ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998г.; - ФЗ-96 «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999г.
б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	<i>Выполняется.</i> Согласно ФЗ-74 «Водный кодекс» от 03.06.2006 г.
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью угледобывающего предприятия;	<i>Выполняется.</i> Разработано и введено в действие с 01.06.2011 года Положение о производственном экологическом контроле в ОАО «Распадская», который включает: -обеспечение экологической безопасности; -обеспечение исполнения требований законодательства и нормативов в области охраны окружающей среды; -определяет обязанности и ответственность главных специалистов за соблюдение природоохранного законодательства. Изданы приказы: - №197/п-04 ЭКО от 25.04.2011 года О назначении лиц, ответственных за соблюдение природоохранного законодательства на объектах и территории ОАО «Распадская»; -№177/п-04ЭКО от 03.04.2012 «О назначении лиц, ответственных за водоохранную деятельность»; -№310/п-04ЭКО от 25.05.2012 «О назначении лиц, ответственных за образование, безопасное хранение и обезвреживание отходов производства и потребления».
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; 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;	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». Эти работы ведутся силами ООО «Геоэкос», с которым заключен договор № 22-06/11 на период 2011-12гг.
е) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пыле- и газоулавливающих 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;	<i>Выполняется.</i> Сбросы сточных вод осуществляются после предварительной очистки на очистных сооружениях. На предприятии имеются: - очистные сооружения шахтных вод; -очистные сооружения хоз.бытовых и ливневых стоков; С очистных сооружений ливневых и талых вод (с площадки гаража спецмашин и с площадки вентиляционного ствола блока №4) вода а/с машинами вывозится на очистные сооружения шахтных вод, выпуски ликвидированы. Котельная оснащена пылезолоуловителями.

	<p>На предприятии имеется Полигон твердых отходов для складирования образующихся отходов производства. Также организованы площадки временного хранения отходов, с которых своевременно отходы передаются в специализированные организации для повторного использования, либо для обезвреживания и утилизации.</p>
<p>ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;</p>	<p><i>В стадии выполнения.</i></p> <p>Сбросы сточных вод осуществляются после предварительной очистки на очистных сооружениях.</p> <p>Разработаны следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектные работы по тех.переворужению ОС хоз.бытовых стоков – до июля 2012 г. (заключается договор на разработку проекта);</li> <li>2. Тех. перевооружение ОС хоз.бытовых стоков – до декабря 2013 г.;</li> <li>3. Проектные работы по реконструкции ОС шахтных вод – до августа 2012 г. проект разработан, готовится к прохождению главгосэкспертизы);</li> <li>4. Реконструкция ОС шахтных вод – до декабря 2013 г.;</li> <li>5. Проектирование ОС ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) – до мая 2013 г.;</li> <li>6. Строительство ОС и системы ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) – до августа 2014 г.;</li> <li>7. Проектные работы и реконструкция ОС ливневых и талых вод с площадки гаража спецмашин – до декабря 2014 г. (проведение данных работ не требуется, т.к. выпуск ликвидирован);</li> <li>8. Проектные работы и реконструкция ОС ливневых и талых вод с площадки вентиляционного ствола блока №4) (проведение данных работ не требуется, т.к. выпуск ликвидирован);</li> </ol>
<p>з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p>	<p><i>Выполняется.</i></p> <p>Отвалы отсутствуют.</p> <p>Отходы размещаются на Полигоне твердых промышленных отходов ОАО «Распадская», согласно лицензии на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности, либо передаются в специализированные организации.</p> <p>Получена новая лицензия №042 00127 от 25.07.2012г. на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/отхМЕЖ сроком действия с 08.08.2012 по 31.12.2016г. Всего на предприятии образуется 47. На 18 видов отходов получены паспорта. 15 паспортов направлены на согласование. Остальные отходы – 5 класса опасности, паспорта не требуются.</p> <p>Осуществляется контроль качества почвы, атмосферного воздуха на участках влияния объектов длительного размещения отходов (полигон, золошламонакопитель, отстойник шахтных вод), контроль за качеством воды в наблюдательных скважинах на полигоне.</p>

	Площадки временного хранения отходов контролируются визуально, не допускается сверхлимитное накопление отходов.
и) использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации; к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Не наступил срок выполнения.
л) оперативное извещение Роснедра и Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее – Кузбасснедра) обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;	В случаях аварий, связанных с загрязнением окружающей среды в ОАО «Распадская» уполномоченные органы будут оперативно извещаться. До настоящего времени аварий, связанных с загрязнением окружающей среды не было.
м) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды,	<i>Выполнено частично.</i> Мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций, связанных с обращением с опасными отходами включены в «Порядок организации и осуществления производственного контроля ОАО «Распадская» в области обращения с опасными отходами», согласованным с Управлением Ростехнадзора. Угроза аварийного сброса в водные объекты может наступить только на очистных сооружениях шахтных вод (при эксплуатации ГТС). Мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийного сброса включены в Декларацию безопасности ГТС
5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 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.	По регулярному платежу за пользование недрами в целях разведки месторождения каменного угля задолженностей нет.
5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 68000000 (шестьдесят восьми миллионов) рублей в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии. Разовые платежи за пользование недрами вносятся в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.	Разовый платеж уплачен
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. Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.	Плата за геологическую информацию внесена
7.1. Недропользователь обязан представлять в Главное управление следующую отчетность, связанную с использованием недрами: 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;	Необходимая отчетность предоставляется

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении лицензионного 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; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-тп (водхоз) и др.);	
--	--

### Участки «Ольжерасский» и «Линсу»

**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.

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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:**

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. Осуществлять отбор подземных вод: • 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;	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 незначительно превышал установленный лицензией только в период 2000-2002гг, в остальные годы он был ниже лицензионного.

<ul style="list-style-type: none"> <li>• на участке "Линсу" для хозяйственно-питьевого водоснабжения в соответствии с утвержденными 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;</li> </ul>	
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".	Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора.
4.3. Оборудовать все действующие эксплуатационные скважины пьезометрами для замеров динамических уровней.	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.
4.4. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод: - Замеры уровня подземных вод - Замеры дебита -Опробование химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -Определение бактериологического состояния	Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.
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	Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), представлены в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению.
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.	Технологическая схема разработки представленных участков недр разработана.
4.7. Переоформить государственные акты земельных отводов на недропользователя ЗАО "Распадская" в срок до 01.08.2000 г.	Землепользование осуществляется на основании Договоров аренды земли №8691 от 25.03.2008г и №7074/1 от 31.12.2010г
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 были приложены к отчету о выполнении лицензионного соглашения.
4.12. В период с 02.02.2010 по 01.02.2013	Проведение гидрогеологических исследований будет

<p>Недропользователь должен обеспечить выполнение дополнительных условий пользования недрами:</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>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.</p>	<p>проводиться в 4 квартале 2012г. Заключается договор на проведение работ с ООО «Геоэкос».</p>
<p>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</p>	<p>Требования и условия выполняются</p>
<p>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.</p>	<p>Документация и разъяснения представляются</p>
<p>6.3. Не допускать действий, нарушающих права и законные интересы других лиц, наносящих вред состоянию подземных вод и окружающей природной среде.</p>	<p>Не допускаются</p>
<p>6.4. Содержать в исправном состоянии водозаборные сооружения и связанные с их эксплуатацией технические средства и оборудование.</p>	<p>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.</p>
<p>6.5. Выполнять работы при проведении бурения дополнительных скважин, либо перебурку существующих, по утвержденным и прошедшим экспертизу проектам</p>	<p>Подобные работы не проводятся</p>
<p>6.6. При проведении геологоразведочных работ пользоваться услугами подрядных организаций, имеющих лицензию на этот вид деятельности.</p>	<p>Подобные работы не проводились</p>
<p>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".</p>	<p>Не планируется</p>
<p>6.8. Своевременно вносить платежи при пользовании недрами.</p>	<p>Платежи вносятся своевременно</p>
<p>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,</p>	<p>Выполняется</p>

### Участок «Глуховский»

**Номер лицензии: КЕМ № 01252 ВЭ;**

**дата выдачи:** 10.01.2007;

**срок действия:** до 30.06.2013;

**возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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 м <sup>3</sup> /сут., 530 тыс. м <sup>3</sup> /год.	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 м <sup>3</sup> /час, что соответствует проектным параметрам.
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	Скважины оборудованы. В 3 кв. 2009г проведены работы по чистке и прокачке водозаборных скважин. Благоустроительные работы по комплексу закончены.

подземных вод.	
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.	Заключен 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.	Весь комплекс сооружений водозабора построен , и объект сдан в эксплуатацию в конце 4 квартала 2011г. Первый этап пользования недрами закончен. В лицензию будут внесены необходимые изменения и дополнения после сдачи отчета о выполнении условий лицензионного соглашения первого этапа.
5.1. Ставка платы за пользование водным объектом устанавливается в соответствии с Законом Российской Федерации «О плате за пользование 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.	Платежи осуществляются согласно действующему законодательству.

#### **Участок «Распадский-4»**

**Номер лицензии: КЕМ № 01464 ТЭ;**

**дата выдачи: 26.11.2009;**

**срок действия: до 25.11.2029;**

**возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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.

<b>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</b>	<b>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</b>
<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+С<sub>1</sub> 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 С<sub>1</sub> – 81782 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс.т категории С<sub>1</sub>, в том числе для подземной отработки 92758 тыс.т (кат. В -25396 тыс.т, кат. С<sub>1</sub> -67362 тыс.т) балансовых запасов и 1869 тыс.т кат.С<sub>1</sub> забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс.т, кат. С<sub>1</sub> -14420 тыс.т)</p>
<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>Проект будет выполнен и пройдет необходимый экспертизы в сроки, установленные в лицензии.</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>	
<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 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</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

<p>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 водоохранных 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 фоновое состояние 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>	Анализ фоновое состояние окружающей среды будет проведен до начала освоения участка.
<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 строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи;</p>	Будет выполнено в установленные лицензией сроки
<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</p>	Будет выполняться с началом освоения участка.

<p>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>н) использование научно-технических и природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p> <p>о) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;</p> <p>п) оперативное извещение уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды;</p> <p>р) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель в приведении нарушенных земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;</p> <p>с) 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>т) при отчуждении земель для целей освоения</p>	<p>Будет выполняться с началом освоения участка.</p>
--	--

<p>Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, в порядке и сроки, установленные законодательством РФ</p> <p>у) при изъятии земель лесного фонда оплату компенсационных выплат в порядке, установленным лесным законодательством.</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>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>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</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"> <li>- о выполнении условий настоящего Соглашения;</li> <li>- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</li> <li>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</li> </ul> <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>
--	---

### **Участок «Шахта Распадская-3»**

**Номер лицензии: КЕМ № 01468 ТР;**

**дата выдачи:** 11.01.2010;

**срок действия:** до 31.12.2034;

**возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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
<p>Недропользователь осуществляет геологическое изучение, 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) 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:</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.</p> <p>Остальная часть запасов, ориентировочно 120 млн.т. будет разведана в установленные сроки.</p>
<p>б) начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.03.2011;</p> <p>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 объем работ должен составить:</p> <p>во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000 м;</p> <p>в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000 м;</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</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;</p> <p>д) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30.06.2014;</p> <p>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>В 2011г. ООО «Геоэкос» разработан проект разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3» по договору №55-04/11. Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу, получено положительное экспертное заключение №007.12-НС от 12 января 2012г.</p> <p>Проект разведки согласован «Кузбасснедра» протоколом №41-т/2012 от 20.04.2012г.</p> <p>Разведочные работы в пределах лицензионного участка планируется начать в 4 квартале 2012г.</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;</p> <p>з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018;</p> <p>и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019;</p> <p>к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020;</p> <p>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</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	
<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 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>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:</p>	<p>При эксплуатации месторождения все условия будут выполняться. По условиям лицензии: -начало строительства объектов инфраструктуры – до 30.06.2018 г.; -ввод в эксплуатацию – до 30.06.2019 г</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</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

предприятия;	
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;	Анализ фонового состояния окружающей среды будет проведен до начала освоения участка.
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;	Будет выполнено в установленные лицензией сроки.
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; з) размещение отвалов отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.	Будет выполняться при эксплуатации месторождения
5. Платежи и налоги при пользовании недрами 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.	Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.
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. 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> <p>- о выполнении условий настоящего Соглашения;</p> <p>- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <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</p>	Необходимая отчетность, связанная с использованием недрами будет предоставляться в сроки, предусмотренные настоящим соглашением, законодательством и нормативными актами после начала выполнения работ, предусмотренных лицензией.

**Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Распадская-Коксовая» за 3 квартал 2012г.**

**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 232,507 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 232,507 млн. т.

Предполагаемые ресурсы 142,380 млн. т.

**Угольные запасы**

Подтвержденные запасы 54,660 млн. т.

Вероятные запасы 81,529 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 136,189 млн. т. (из которых в 3 квартале 2012 года добыто **182,092** тыс. тонн).

**Участок «Поле шахты №2»**

**Номер лицензии:** КЕМ 11578 ТЭ;

**Дата выдачи:** 17.06.2003г.

**Срок действия:** до 01.07.2057г.

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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 пользователем недр по условиям лицензии:**

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

**основные положения лицензии касательно обязательства 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	Условия недропользователя	Выполнение условий
<b>2.3.</b>	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.	<b>2.3.</b> С 01.01.2012 г. горные работы ведутся согласно «Корректировке проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV-V, VI... на участке недр «Поле шахты №2» Ольжерасского каменноугольного месторождения ЗАО «Распадская-Коксовая». (горноотводной акт №1976 от 23.11.2011г.) Проект имеет положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России» №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19.01.2011г. 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.
<b>2.4.</b>	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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 государственной экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>г) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 1 января 2008 года;</p>	<p><b>2.4.-а)</b> 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.</p> <p><b>2.4.-б)</b> 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. Согласно рекомендациям, изложенным в протоколе ГКЗ №281-К от 09.07.2010г. выполнен совместный геол. отчет с подсчетом запасов по «Поле шахты №2 и пересчёту запасов по «Поле шахты №1»(лицензии КЕМ 11578 ТЭ и КЕМ 15030 ТЭ), который предоставлен на экспертизу ГКЗ в III кв. 2012г.</p> <p><b>2.4.-в)</b> 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 экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19 января 2011 года. В октябре 2011г «Корректировка проекта...» рассмотрена на ЦКР-ТПИ Роснедр. (протокол №47/11 от 11.10.2011г.)</p> <p><b>2.4.-г)</b> Работы по проекту начаты в 2002 году. Построены автодороги и ЛЭП. Пройдено 3 наклонных ствола общей протяженностью 5637 м, общая протяжённость подготавливающих</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>горных выработок (бремсберга и сбойки между ними) на 01.10.2012г. составляет 4880м. Построена конвейерная галерея до ОФ «Распадской» протяженностью 1996м. Введён в действие вентилятор главного проветривания.</p> <p><b>2.4.-д)</b> 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. В июле 2012г., подана заявка на корректировку лицензионного соглашения.</p> <p><b>2.4. -ж)</b> требования пункта лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.</p>
<p><b>2.5. Недропользователь обязан:</b></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 требованиям действующих стандартов, инструкций;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовку шахтного поля к освоению и строительству осуществить в два этапа:</li> <li>- 1-й этап строительства - вскрытие пласта III осуществить проходкой двух главных наклонных стволов - транспортного и конвейерного;</li> <li>- 2-й этап строительства - вскрытие нижележащего пласта IV осуществить углубкой транспортного и конвейерного стволов; применять передовые технологии извлечения угля с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки, системы КСО на сложных участках;</li> <li>- соблюдать природоохранные мероприятия и обеспечивать выполнение стандартов, правил и регламентов по рациональной разработке, охране недр и окружающей природной среды, по максимальному сохранению от вырубок или повреждений, имеющихсся в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ, выполнять рекультивацию нарушенных земель, предусмотрев на это сумму в 10</li> </ul>	<p><b>2.5.</b> 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%.</p> <p>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>Природоохранные мероприятия выполняются, обеспечивается выполнение стандартов, правил и регламентов по рациональной разработке, охране недр и окружающей природной среды, по максимальному сохранению от вырубок или повреждений, имеющихсся в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ. Работы по рекультивации нарушенных земель</p>

<p>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 спорта, долевое участие в содержании</p>	<p>отнесены на период после отработки пластов III, IV, V, VI.</p> <p>На природоохранные мероприятия при разработке участка недр направлено 151,5 млн. руб.</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>Получена Лицензия на право пользования недрами КЕМ 11578 ТЭ от 17.06.2003 г.; Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов №ВП-68-001001(У) от 05.12.2008 г.</p> <p>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.</p> <p>На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ- 0000128.</p> <p>На производство маркшейдерских работ № ПМ-68-000815(О) от 27.03.2008 г.</p> <p>На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности серия 042 № 00040 от 08.07.2011 г., выданная Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области. 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 25 124 тыс. рублей. Приобретены и переданы на благотворительные цели 10 автобусов НЕФАЗ на общую сумму 30,4 млн. рублей.</p>
--	---

	<p>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. Платежи и налоги своевременно уплачиваются в соответствии с законодательством РФ и настоящим соглашением.
3.2.	Размер разового платежа за пользование недрами составляет 3100 тыс. рублей и должен был быть уплачен в срок до 15.07.2001 года.	3.2. Произведён разовый платёж 3 100 тыс. рублей 27.06.2001 года.
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.	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 2011 г. - 5832 тыс. руб. За 9 месяцев 2012г. выплачено 3078тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.
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.	
3.6.	Порядок исчисления платежей, налогов и сроки их внесения в соответствующие бюджеты определяются нормативными документами.	Предусмотренные законодательством Российской Федерации платежи и налоги вносятся своевременно.
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 области (далее Главное управление) следующую информацию: - отчет по выполнению условий пользования недрами, установленных настоящим Соглашением, сведения о платежах при пользовании недрами в пределах	5.1. Ежегодно в Главное управление природных ресурсов по Кемеровской области требуемая информация предоставляется в установленные сроки.

5.2.	<p>лицензионного участка недр;  - сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах;  - отчеты по форме 5-гр, 70-тп, 71-тр.  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>По результатам разведочных работ составлен отчёт с подсчётом запасов. Предоставленные на ГКЗ балансовые запасы составляют 236 млн. тонн.</p>
------	---	---

### Участок «Распадский-Коксовый»

**Номер лицензии: КЕМ 14947 ПЭ;**

**Дата выдачи:** 18.06.2010г.

**Срок действия:** до 01.07.2057г.

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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.

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:**

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

**основные положения лицензии касательно обязательства 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:**

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
1	2
<p><b>3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения</b></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>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» Эксплуатация ВНС №2 осуществляется в соответствии с проектной документацией,</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 разрешается при наличии:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы;</li> <li>2) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода;</li> <li>3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.</li> </ol> <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>прошедшей ФГУ «Главгосэкспертиза России» в составе проекта «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» Положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 получено 19 января 2011 года.</p> <p>Горноотводной акт №1976-1 от 23.11.2011г. оформлен в установленном порядке</p> <p>В установленном порядке оформлены договора № 21-03/11; № 20-03/11; № 01-05/11; № 19-03/11; 22-03/11; субаренды земельного участка с ОАО «Распадская»</p>
<p><b>4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ</b></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"> <li>а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</li> <li>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</li> <li>в) сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий;</li> <li>г) применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2;</li> <li>д) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</li> <li>е) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения;</li> <li>ж) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</li> <li>з) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы</li> </ol>	<p>Требования законодательства соблюдаются</p> <p>Требования технической документации соблюдаются</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>горных работ опасных зон.</p> <p>4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству и эксплуатации подземного сооружения 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 установленном порядке;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;</p> <p>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 использованием недрами;</p> <p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;</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,</p>	<p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Снабжение производится</p> <p>Выполняется.</p> <p>Контроль производится, мероприятия осуществляются</p> <p>Договор с ВГСЧ заключен</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Ежегодно разрабатываются Планы природоохранных мероприятий по сокращению негативного воздействия загрязнения предприятия. На предприятии разработано и утверждено Положение о</p>
--	--

<p>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, исключаящее 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>а) до прекращения срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- завершить все виды работ на участке недр;</li> <li>- завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности;</li> <li>- завершить рекультивацию нарушенных земель;</li> <li>- произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;</li> <li>- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;</li> <li>- вернуть лицензию на пользование недрами.</li> </ul>	<p>производственном экологическом контроле состояния окружающей среды.</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>Шахтные воды передаются для очистки, обеззараживания и сброса на очистные сооружения ОАО «Распадская» согласно договору №14-01/12 от 01.01.2012г. Сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют, разработка нормативов допустимых сбросов не требуется.</p> <p>Отвалы отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации спец. орг-циям.</p> <p>После принятия решения будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться природоохранные мероприятия</p> <p>До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объёме.</p>
--	---

<p><b>5. Налоги и сборы</b></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><b>7. Отчётность</b></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>

### **Участок «Поле шахты №1»**

**Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ;**

**Дата выдачи:** 01.11.2010г.

**Срок действия:** до 01.07.2053г.

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**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 пользователем недр по условиям лицензии:**

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

**основные положения лицензии касательно обязательства 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:**

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
----------------------------------	-------

1	2
<p><b>2. Границы участка недр</b>  2.2. Лицензионный участок имеет статус горного отвода. Предварительные границы горного отвода обозначены на схеме расположения участка Поле шахты №1 масштаба 1:50000 (приложение 3) контуром с угловыми точками 44-45-1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-В-Б-А-Г-Д-Е-12<sup>1</sup>-53<sup>1</sup>-52<sup>1</sup>-52-51-43<sup>1</sup>-44, и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по Казырской, X, VIII-IX, 3 Северо-Ольжерасской, V-VI и IV разведочным линиям.</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.  Получен горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010г.</p>
<p><b>3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения</b>  Основные условия пользования участком недр:  3.1 По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:</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"> <li>- с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн;</li> <li>- начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн;</li> </ul> <p>(уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии);</p> <p><b>4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ</b>  4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ,</p>	<p>Проект ( «Корректировка проекта...») разработан и согласован. Получены экспертизы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией КРОФ «Промышленность без травм и аварий» Утверждена Кузнецким управлением ГГТН РФ письмом №08-174 от 17.02.2003.</li> <li>- 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.</li> <li>- 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.</li> </ul> <p>Строительство шахты начато 1.08.2001г. Добыча каменного угля начата в 2003 г. Годовые уровни добычи каменного угля составили:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2003г. – 102 тыс. тонн</li> <li>- 2004г. – 712 тыс. тонн</li> <li>- 2005г. – 549 тыс. тонн</li> <li>- 2006г. – 299 тыс. тонн</li> <li>- 2007г. – 178 тыс. тонн</li> <li>- 2008г. – 705 тыс. тонн</li> <li>- 2009г. - 590 тыс. тонн</li> <li>- 2010г. - 434 тыс. тонн</li> <li>- 2011г. - 646 тыс. тонн</li> </ul> <p>За 9 мес. 2012г добыто 446 тыс. тонн (за 3-й квартал добыто 171042 тонны).</p> <p>Соблюдаются</p>

<p>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>ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий 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) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов и размещения площадок под производственные объекты;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями порядка ведения горных работ и распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом 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, 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>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>Выполняется</p> <p>Порядок и условия отработки граничных запасов согласованы со смежными горнодобывающими предприятиями.</p> <p>Выполняется</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.)</p> <p>Используются</p>
---	--

<p>р) при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.</p>	Выполняется
<p><i>4.2 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>	Выполняется
<p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;</p>	Выполняется
<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>	Страхование производится
<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>	Выполняется
<p>д) соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p>	Соблюдаются
<p>е) снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия;</p>	Снабжение производится
<p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p>	Проводится
<p>з) 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>	Контроль производится, мероприятия осуществляются
<p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);</p>	Выполняется
<p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатацию опасных производственных объектов при ведении горных и иных работ на основе договоров, заключаемых с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p>	Договор с ВГСЧ заключен
<p><i>4.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:</i></p>	
<p>а) соблюдение установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области требований по охране окружающей среды;</p>	Соблюдаются

<p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями водного законодательства Российской Федерации и Кемеровской области;</p> <p>в) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохранных зонах водных объектов, рубок главного пользования;</p> <p>г) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</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>з) соблюдение нормативов допустимого воздействия</p>	<p>Пользование водными объектами осуществляется в соответствии с требованиями водного законодательства РФ и Кемеровской области:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выпуск №1 в р.Ольжерас – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0185/PPT/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области;</li> <li>- выпуск №2 в руч.Устунгу-Чулат – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0186/PPT/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области.</li> </ul> <p>Соблюдаются требования нормативных документов (Водный кодекс РФ) о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохранных зонах водных объектов, рубок главного пользования.</p> <p>Ежегодно разрабатываются Планы природоохранных мероприятий по сокращению негативного воздействия загрязнения предприятия. На предприятии разработано Положение о производственном экологическом контроле состояния окружающей среды .</p> <p>Программа мониторинга состояния недр на участке « Поле шахты №1» имеется и выполняется</p> <p>Очистные сооружения шахтных вод и производственных стоков в стадии строительства. Согласно Календарному графику строительства очистных сооружений окончание строительства планируется на август 2012 года.</p> <p>Пылеулавливающие установки на котельной эксплуатируются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.</p> <p>Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, заключены договора на безопасную утилизацию отходов с организациями, имеющими необходимые разрешительные документы и лицензии. После окончания строительства очистных сооружений шахтных вод и производственных стоков их очистка перед сбросом в поверхностные водные объекты будет производиться до утвержденных и согласованных в установленном порядке</p>
--	---

<p>на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах;</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>к) рекультивацию земель, нарушенных Недропользователем в процессе пользования недрами, с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего пользования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории, согласование планового и фактического объёма рекультивационных работ с уполномоченными органами в установленном порядке.</p> <p>л) 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>м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями.</p> <p>н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель.</p> <p>о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.</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><b>5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона</b></p> <p><b>5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан</b></p>	<p>нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ.</p> <p>Отвалы для отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации специализированным организациям. Работы по рекультивации нарушенных земель отнесены на период после отработки пластов III, IV, V, VI. Плановые и фактические объёмы рекультивационных работ будут согласованы с уполномоченными органами в установленном порядке.</p> <p>Научно-технические природоохранные разработки на предприятии не используются. В настоящее время применение данных разработок по защите и восстановлению нарушенных участков местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды не требуется.</p> <p>Объекты и коммуникации расположены на промышленных площадках с наиболее благоприятными грунтовыми условиями. После принятия решения о ликвидации (консервации) предприятия будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться мероприятия по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, проведена рекультивация нарушенных земель.</p> <p>В случае аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду Кузбасснедра будут оперативно извещаться. За время работы предприятия аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду не происходило.</p> <p>Земельные участки и объекты недвижимости, в том числе расположенные в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения используются с соблюдением правового режима.</p>
--	--

<p><i>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>Соблюдается</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p><b>6. Платежи и налоги при пользовании недрами</b></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) за 2011г. составил 67515тыс. руб. За 9 месяцев 2012г. выплачено 17472 тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.</p>
<p><b>8. Отчетность</b></p> <p><i>8.1 Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</i></p> <p><i>8.2 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"> <li>- о выполнении условий настоящего Соглашения;</li> <li>- об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</li> <li>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</li> <li>- 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.).</li> </ul>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Ежегодная статистическая отчетность предоставляется</p>
<p><b>10. Прочие условия</b></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>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>

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).	
--	--

### **Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Разрез Распадский» за 3 квартал 2012г.**

**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 136,945 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 136,945 млн. т

**Угольные запасы**

Подтвержденные запасы 82,513 млн. т.

Вероятные запасы 37,216 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 119,729 млн. т. (из которых в 3 квартале 2012 года добыто 207,494 тыс. тонн).

### **Участок «Разрез Глуховский»**

**Номер лицензии:** КЕМ № 13446 ТЭ;

**дата выдачи:** 17.01.2006;

**срок действия:** до 20.12.2025;

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**основание выдачи лицензии:** протокол заседания аукционной комиссии от 10.11.2005г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 15.11.2005г. № 1151;

**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;
5. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых.

**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
<p><b>4. Основные условия пользования участком недр</b>  <b>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</b>  <b>а)</b> 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;</p>	<p>Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций и «Геологического отчета с подсчетом запасов угля по участку «Разрез Глуховский». Протокол №1302 от 15 декабря 2006г. Приложение №1 к протоколу ГКЗ Роснедра от 15 декабря 2006г.          Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007г.</p>
<p><b>б)</b> 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;</p>	<p>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/ГТЭ - 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 экспертизы промышленной безопасности. № ЭПБ 10 – 2011 рег.№ 01-ПД-00045-2011</p>
<p><b>в)</b> не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Закончено строительство ремонтно - стояночного бокса, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №RU 42308000-269. Закончено строительство автодороги. Получено заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативно правовых актов и проектной документации от 25.11.2011г.</p>
<p><b>г)</b> не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;</p>	<p>Выполнено. Добыча 2009 г. - 1899тыс.т</p>
<p><b>д)</b> 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;</p>	<p>Выполнено. Добыча 2010г. – 1 721тыс.т</p>
<p><b>е)</b> 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</p>	<p>Выполнено. Добыча за 2011г. – 2 743тыс.т; за 9 месяцев 2012г – 1569,1тыс.т</p>
<p><b>ж)</b> 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</p>	<p>Временных приостановок не было.</p>

промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);	
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 недр и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр 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>	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;	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.
д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	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

<b>ж)</b> охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	Выполняется
<b>з)</b> предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется
<b>и)</b> соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Будет выполнено
<b>к)</b> предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
<b>л)</b> 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 в соответствии с инструкциями
<b>м)</b> 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.
<i>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</i> <b>а)</b> при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	Выполняется
<b>б)</b> своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Выполняется
<b>в)</b> страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Выполняется
<b>г)</b> производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм,	Выполняется

правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;	
<b>д)</b> разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;	Выполняется
<b>е)</b> снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Выполняется
<b>ж)</b> своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;	Выполняется
<b>з)</b> 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;	Выполняется
<b>и)</b> при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	Выполняется
<b>к)</b> обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Выполняется
<i>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</i>	
<b>а)</b> соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Выполняется
<b>б)</b> соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
<b>в)</b> принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Выполняется
<b>г)</b> проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;	Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 . Заключен договор на выполнение работ № 14-11/11 от 28.11.2011.
е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;	Строительство очистных сооружений закончено, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №КЕМ – 30000057 – ТПИ/Э
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;	Отсутствует
л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;	Не проживают
б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;	Не проживают
в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и	Соблюдается

выполнению различного вида услуг;	
г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.	Отсутствует
<p><i>4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p><b>а) до прекращения срока действия лицензии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- завершить все виды работ на Лицензионном участке;</li> <li>- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;</li> <li>- завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;</li> <li>- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;</li> <li>- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);</li> <li>- вернуть лицензию в Роснедра;</li> </ul> <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p>	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме.
<b>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;</b>	Будет выполнено при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса.
<b>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;</b>	Выполняется
<b>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.</b>	Выполняется
<p><b>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</b></p> <p><b>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</b></p> <p><b>5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</b></p>	Уплачено
<b>5.1.2. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</b>	Уплачено

<p><b>5.2.</b> Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84 000 000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Уплачено
<p><b>5.3.</b> Недропользователь обязан уплатить 10 000 (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. Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Уплачено
<p><b>5.4.</b> 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>	Уплачено
<p><b>5.5.</b> 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><b>7. Отчетность</b></p> <p><b>7.1.</b> Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p>	Выполняется
<p><b>7.2.</b> Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p><b>а)</b> 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><b>б)</b> ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о выполнении Соглашения;</li> <li>- об объемах, видах и результатах геологоразведочных</li> </ul>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>

<p>работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.);</p> <p><b>7.3.</b> Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p><b>7.4.</b> 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>Выполняется</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов сдан, извещение №22818 от 04.06.2007г. о приеме материалов в геологические фонды.</p>
---	---

### **Участок «Распадский IX-XI»**

**Номер лицензии: КЕМ № 13873 ТЭ;**

**дата выдачи:** 13.12.2006;

**срок действия:** до 30.11.2026;

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**основание выдачи лицензии:** протокол заседания аукционной комиссии от 2.11.2006г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 9.11.2006г. № 993.

**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.
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:**

<b>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные</b>	<b>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</b>
--	---

платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	
<p><b>4. Основные условия пользования участком недр</b></p> <p><i>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p><b>а)</b> 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>Подготовка геологических материалов для ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI». Договор № 07-09/07 от 24 сентября 2007 г. Сроки выполнения: начало 1 октября 2007 г - окончание 1 июля 2008 г.</p> <p>Разработка ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI». Договор № 02-2008/П-ТЭОК. Начало – с момента подписания договора 26.05.2008 г. Окончание - полное завершение выполнения обязательств сторонами.</p> <p>Материалы ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI» отправлены на государственную экспертизу в ФГУ «ГКЗ» вх.№ 706 от 26 марта 2009 г.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI» прошли экспертизу в ФГУ «ГКЗ». Протокол № 261-к от 10 июня 2009 г. Утверждены 4 августа 2009 г.</p> <p><u>Подготовка геологического отчета.</u> Договор № 24-08/08 от 22 августа 2008 г. Сроки выполнения: начало - 22.08.2008 г. Окончание – 30.03.2009 г.</p> <p>Дополнение к договору №24-08/08 от 22.08.08.</p> <p>Сроки выполнения: начало - 22.08.2008 г. Окончание – представление геологического отчета на государственную экспертизу <u>30 ноября 2009 г.</u></p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов представлен на согласование в Кузбасснедра 17.12.2009 г. вх № 12-5/27441</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов представлен в Федеральное агентство по недропользованию вх № 017051/31. от 23 декабря 2009 г.</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов представлен на экспертизу в ФГУ «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» вх. № 3265 от 29 декабря 2009 г.</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов на участке «Распадский IX-XI» прошел экспертизу в отделе ТПИ. г. Москва.</p> <p><u>Запасы утверждены протоколом № 2209 от 14 мая 2010г</u></p>
<p><b>б)</b> 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>Проект горно-транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» (Первая очередь строительства), находится на экспертизе в Красноярском филиале ФАУ «Главгосэкспертиза России». Входящий №0942-12/КРЭ-1617 от 12.04.2012.</p>
<p><b>в)</b> 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; в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.</p>
<p><b>г)</b> не позднее 30 ноября 2010 года начало промышленной добычи каменного угля;</p>	<p>Начало промышленной добычи каменного угля начнется в соответствии с календарным графиком, согласно «Проекту горно-</p>

	транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI»
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;	После согласований и прохождений соответствующих экспертиз «Проекта горно - транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» будет произведен выход на проектную мощность.
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;	Будет выполнено согласно разработанному «Проекту горно-транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI»
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, исключающее 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 пользованием недрами;	Будет выполнено в установленном порядке
б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Будет выполнено в установленном порядке
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 «Распадский IX-XI» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса». Запасы утверждены протоколом №2209 от 14 мая 2010г
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;	Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча будет производиться в соответствии с утвержденными нормативами потерь
д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	Будет выполнено в установленном порядке
е) беспрепятственный доступ к освоению смежных	

площадей залегания полезных ископаемых;	Доступ к освоению смежных площадей обеспечивается.
<b>ж)</b> охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>з)</b> предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>и)</b> предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
<b>к)</b> 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
<b>л)</b> 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: <b>а)</b> при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	Выполняется
<b>б)</b> своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Проектирование производственных объектов выполняется в соответствии с законодательством Российской Федерации
<b>в)</b> страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Выполняется
<b>г)</b> производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится
<b>д)</b> разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;	Выполняется

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Выполняется
ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;	Выполняется
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;	Будет выполнено в установленном порядке
и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	Будет выполнено в установленном порядке
к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Будет выполнено в установленном порядке
<i>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</i> а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Требования по охране окружающей природной среды выполняются
б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Требования нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено в установленном порядке
г) проведение не позднее 30 мая 2008 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Заключен договор с ООО «Геоэкос» на выполнение работ по «Программе оценки исходного (фоновое) состояния среды на участке «Распадский IX-XI» №08-08/11 от 17.08.2011 г. Выполнен первый этап работ, пробурено 5 наблюдательных скважин на участке, проведены гидрогеологические наблюдения.
д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;	Ведение мониторинга в пределах Лицензионного участка начнется после проведения работ по оценке исходного состояния природной среды.
е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных	Будет выполнено в установленном порядке

сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду;	
<b>ж)</b> очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>з)</b> размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>и)</b> 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;	Согласно «Проекта горно - транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI»
<b>к)</b> максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;	Выполняется
<b>м)</b> оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<i>4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:</i> <b>а)</b> организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;	Не проживают
<b>б)</b> организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;	Не проживают
<b>в)</b> при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
<b>г)</b> компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.	Отсутствует
<i>4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</i> <b>а)</b> до прекращения срока действия лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объёме

<p>ландшафтными и рекреационными особенностями территории;</p> <p>- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;</p> <p>- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);</p> <p>- возвратить лицензию в Роснедра;</p> <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p>	
<p><b>б)</b> при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;</p>	<p>Будет выполнено при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса.</p>
<p><b>в)</b> участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;</p>	<p>Выполняется</p>
<p><b>г)</b> содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.</p>	<p>Выполняется</p>
<p><b>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</b></p> <p><b>5.1.</b> Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p><b>5.1.1.</b> Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка с учетом проекции на дневную поверхность за 1 км<sup>2</sup> (до момента ввода 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>	<p>Уплачено</p>
<p><b>5.1.2.</b> Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Будет выполнено с момента начала добычи</p>
<p><b>5.1.3.</b> 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>Отсутствует</p>
<p><b>5.2.</b> Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 126 000 000 (сто двадцать шесть</p>	<p>Уплачено</p>

миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного залога за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.	
<b>5.3.</b> 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.	Уплачено
<b>5.4.</b> 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.	Уплачено
<b>5.5.</b> 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.	Вносятся
<b>7. Отчетность</b> <b>7.1.</b> Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Выполняется
<b>7.2.</b> Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: <b>а)</b> 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; <b>б)</b> ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении 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; <b>в)</b> в сроки, предусмотренные законодательством и	Выполняется

нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.);	
<p><b>7.3.</b> Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p><b>7.4.</b> 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>Выполняется</p> <p>Извещение ФГУНПП «Росгеолфонд» № 495723 от 10. 06. 2010 г. о приеме геологических материалов для составления ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI» Распадского каменноугольного месторождения. Извещение от 08. 04. 2010 г. о приеме материалов ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля на участке открытых горных работ в отдел территориальный геологический фонд. Извещение №26108 от 16. 05. 2011 г. о приеме материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов угля по участку «Распадский IX-XI» Распадского каменноугольного месторождения» в отдел территориальный геологический фонд.</p>

### **Участок «Дорожный»**

**Номер лицензии: КЕМ № 01639 ТЭ;**

**дата выдачи:** 20.04.2012г;

**срок действия:** до 20.04.2032г;

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**основание выдачи лицензии:** протокол заседания аукционной комиссии от 21.03.2012г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 27.03.2012г. № 371.

**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. Налог на добычу каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. 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 лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
---	--

<b>выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</b>	
<b>3.Основные условия пользования Участком недр</b> <b>3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:</b> <b>а)</b> не позднее 20 октября 2013 года подготовить, согласовать и утвердить в установленном порядке технический проект освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;	Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI» (лицензия КЕМ 13873 ТЭ)
<b>б)</b> не позднее 20 апреля 2014 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно разработанному проекту
<b>в)</b> не позднее 20 октября 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно разработанному проекту
<b>г)</b> не позднее 20 октября 2017 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;	Будет выполнено согласно разработанному проекту
<b>д)</b> подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
<b>3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:</b> <b>а)</b> соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>б)</b> соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>в)</b> проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-	Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI»

эксплуатационных работ;	(лицензия КЕМ 13873 ТЭ)
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 Участка недр;	Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча будет производиться в соответствии с утвержденными нормативами потерь
д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	Будет выполнено в установленном порядке
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 Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;	Будет выполнено в установленном порядке
ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Доступ к освоению смежных площадей обеспечивается
з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;	Будет выполнено в установленном порядке
и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;	Будет выполнено в установленном порядке
к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Будет выполнено в установленном порядке
л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;	Будет выполнено в установленном порядке
м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;	Будет выполнено
н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	Будет выполнено в соответствии с требованиями технических проектов, заключений и экспертиз
3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном	Будет выполнено в установленном порядке

законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;	
<b>б)</b> своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Будет выполнено в соответствии с законодательством Российской Федерации
<b>в)</b> страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>г)</b> производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится в соответствии с законодательством Российской Федерации
<b>д)</b> разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для всех профессий, а так же должностных инструкций для специалистов;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>е)</b> снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>ж)</b> организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>з)</b> своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>и)</b> осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;	Будет выполнено
<b>к)</b> систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению их безопасного состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>л)</b> при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП,	Будет выполнено в установленном порядке

дороги и т.п.).	
3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:	
а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Требования по охране окружающей среды выполняются
б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Требования нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах будут выполнены
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнорудного предприятия;	Будет выполнено в установленном порядке
г) не позднее 20 декабря 2013 года составление проекта на проведение мониторинга месторождения и района влияния горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено в установленные сроки
д) не позднее 20 декабря 2014 года сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении и в районе влияния горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено в установленные сроки
е) проведение до начала работ анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с Кузбасснедра, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Будет выполнено в установленные сроки
ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;	Ведение мониторинга на месторождении начнется после проведения работ по оценке исходного состояния природной среды
з) 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;	Будет выполнено в установленном порядке
и) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Будет выполнено в установленном порядке
к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Будет выполнено в установленном порядке
л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное	Будет выполнено в установленном порядке

нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	
<b>м)</b> максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>н)</b> при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия соблюдения требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;	Будет выполнено в установленном порядке
<b>о)</b> оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<i>3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:</i> <b>а)</b> организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;	Не проживают
<b>б)</b> организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр;	Не проживают
<b>в)</b> при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
<b>г)</b> до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	Отсутствует
<i>3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i> <b>а)</b> до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра;	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме





**основание выдачи лицензии:** протокол заседания комиссии для рассмотрения заявок Кузбасснедра от 26.07.2011г., приказ Кузбасснедра от 05.08.2011г. № 181.

**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.

<b>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</b>	<b>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</b>
<i>4.1.1. На первом этапе пользования недрами (до 31.07.2014) Недропользователь обязан:</i>	
<b>а)</b> до 30.11.2011оборудовать эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды.	Скважины оборудованы в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) В скважинах установлены насосы фирмы «Грунтфос» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважине.
<b>б)</b> до 01.03.2012 г. организовать зоны санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»	Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора.
<b>в)</b> провести в установленном порядке гидрогеологические исследования и не позднее 01.03.2013 г. представить геологический отчет с оценкой запасов подземных вод в границах Лицензионного участка на государственную экспертизу полезных ископаемых.	Проведение гидрогеологических исследований планируется начать в 2012 г и представить отчет на государственную экспертизу не позднее сроков, предусмотренных дополнением №1 к лицензии.
<b>г)</b> не позднее 01.03.2014 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию на освоение Лицензионного участка (проект водозабора, и проект зон санитарной охраны водозабора), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и заключений в порядке, установленном законодательством. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод: - Замеры уровня подземных вод - замеры дебита -опробование химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -определение бактериологического состояния	Проект водозабора разработан, согласован и утвержден в установленном порядке. Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды. Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), а также представляются в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению.
<b>д)</b> в срок до 01.05.2014 г представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий пользования недрами Лицензионного участка по результатам первого этапа, обоснованные предложения по условиям пользования недрами на втором этапе и внести соответствующие изменения и дополнения в лицензию	Будет представлен в установленные сроки.
<b>е)</b> осуществлять добычу подземных вод в пределах Лицензионного участка в объемах в соответствии с утвержденной и согласованной в	Выполняется. Добыча подземных вод в пределах Лицензионного участка ведется в объемах не

установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз и заключений, но не более 130м <sup>3</sup> /сут., 47,45 тыс. м <sup>3</sup> /год, при допустимом понижении для скважины №9949(2821) – 67м, для скважины №9950(2822) 63м, при этом уровень добычи подземных вод не должен превышать величины запасов, прошедших государственную экспертизу; (схема эксплуатации водозабора, использование подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора)	превышающих 130м <sup>3</sup> /сут.
<i>4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
<b>а)</b> объемы добычи подземных вод и параметры эксплуатации водозабора в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительное заключение требуемых экспертиз, при этом уровни добычи подземных вод и технические параметры эксплуатации водозабора должны быть установлены дополнением к лицензии по результатам первого этапа пользования недрами; (до внесения соответствующих изменений и дополнений в условия лицензии добыча подземных вод на втором этапе пользования недрами запрещается);	Будет выполнено в установленные сроки.
<b>б)</b> подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта ликвидации (консервации) водозаборных сооружений, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки.
<i>4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
<b>а)</b> соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Требования стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами и условия выполняются
<b>б)</b> оборудование и содержание эксплуатационных скважин в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе оборудование скважин техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды;	Скважины оборудованы.
<b>в)</b> использование добытых подземных вод для питьевого и хозяйственного водоснабжения только при наличии соответствующих согласований (заключений) органов Роспотребнадзора;	Требования и условия по использованию добытых подземных вод выполняются.
<b>г)</b> соблюдение требований Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;	Требования выполняются
<b>д)</b> соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и	Требования выполняются

согласованных в установленном порядке;	
<b>е)</b> согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;	Схемы систем водопотребления и водоотведения разработаны в проекте, прошедшем все согласования и экспертизы.
<b>ж)</b> ведение учета забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;	Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.
<b>з)</b> приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;	Требования выполняются
<b>и)</b> организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;	Требования и нормы выполняются
<b>к)</b> соблюдение санитарных правил и норм, устанавливающих гигиенические требования по предотвращению воздействий хозяйственной и иной деятельности на подземные воды, в том числе организацию и ведение производственного контроля за влиянием хозяйственной деятельности на подземные воды и разработку программ (планов) производственного контроля качества подземных вод;	Требования и условия выполняются
<b>л)</b> проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам;	Требования и условия выполняются. Производится отбор проб воды для оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам
<b>м)</b> беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Требование выполняются
<b>н)</b> охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Лицензионного участка;	Выполняется
<b>о)</b> предупреждение самовольной застройки площадей залегания подземных вод и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
<b>п)</b> ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающий нормальный технологический цикл работ;	Выполняется
<b>р)</b> бурение новых скважин в границах Лицензионного участка по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительное заключение требуемых экспертиз.	Не производится
<i>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
<b>а)</b> при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Лицензионном участке, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	Выполняется
<b>б)</b> производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному	Выполняется

ведению работ, связанных с использованием недрми;	
<b>в)</b> своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.	Выполняется
<i>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
<b>а)</b> соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, в том числе подземных вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недрми;	Выполняется
<b>б)</b> пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
<b>в)</b> принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью добывающего предприятия;	Выполняется
<b>г)</b> ведение мониторинга состояния недр в пределах Лицензионного участка в течение всего срока освоения участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра;	Выполняется
<b>д)</b> очистку сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;	Выполняется
<b>е)</b> параметры и условия очистки, объемы и места сброса сточных вод в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией на освоение Лицензионного участка (проектом водозабора) и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на право пользования водными объектами;	Выполняется
<b>ж)</b> контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм;	Выполняется
<b>з)</b> разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение;	Выполняется
<b>и)</b> рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрми, в соответствии с утвержденными и согласованными планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;	Выполняется
<b>к)</b> при ликвидации добывающего предприятия приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности,	Не требуется

охраны недр и природного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	
<b>л)</b> соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора;	Выполняется
<b>м)</b> при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	Выполняется
<b>н)</b> создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;	Выполняется
<b>о)</b> предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных вод объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственного водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.	Выполняется
<i>4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
<b>а)</b> до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам, налогам и сборам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической и иной документации (акты ликвидации, рекультивации, статистическая отчетность и др.), связанной с использованием недрами; - возврат лицензии в Кузбасснедра; ( в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);	Будет выполнено в установленные сроки.
<b>б)</b> при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения или почтового адреса общества извещение Кузбасснедра в письменном виде в двухдневный срок;	Будет выполнено при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации.
<b>в)</b> участие в совещаниях, заседаниях комиссий в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых	Выполняется.

Кузбасснедра;	
г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ;	Выполняется.
д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носителей сведений, отнесенных к государственной тайне.	Выполняется.
<b>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</b>	
<b>5.1.</b> Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
<b>5.2.</b> Недропользователь должен вносить другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.	Вносятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.
<b>6. Отчетность</b>	
<b>6.1.</b> Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Обеспечивается
<b>6.2.</b> Недропользователь обязан предоставлять следующую отчетность, связанную с использованием недр:	
<b>а)</b> в Кузбасснедра ежегодно (до 20 января года, следующим за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий; - об объемах, видах и результатах выполнения геологоразведочных работ; наличии и состоянии проектной (разрешительной) документации, связанной с использованием недрами на Лицензионном участке; объемах добычи подземных вод; объемах строительства, связанного с использованием недрами, и других видах работ, выполненных в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния недр;	Представляется
<b>б)</b> в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов по Кемеровской области в порядке и сроки, установленные законодательством и нормативными актами: - сведения, полученные в результате учета забора подземных вод; - статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз);	Представляется
<b>в)</b> в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области – геологический отчет с подсчетом запасов подземных вод на Лицензионном участке не позднее двух месяцев с даты получения заключения государственной экспертизы запасов.	Будет представлен в установленные сроки
<b>6.3</b> Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Выполняется

**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 302,363 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 302,363 млн. т

**Угольные запасы**

Подтвержденные запасы 60,620 млн. т.

Вероятные запасы 135,976 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 196,596 млн. т. (из которых в 3 квартале 2012 года добыто **219,134** тыс. тонн).

### **Участок «Горный»**

**Номер лицензии:** КЕМ № 00635 ТЭ;

**дата выдачи:** 17.01.2000;

**срок действия:** до 01.12.2019;

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**основание выдачи лицензии:** протокол конкурсно-аукционной комиссии от 27.09.1999г. № 60-3.

**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 условиям лицензии	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- добыча не предусмотрена; 2011г-59 т.т.; I, II, III кв. 2012г- добыча не предусмотрена проектом

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. Нормативы потерь утверждены ЦКР-ТПИ «Роснедра» (Протокол №4/12-стп от 24.01.2012г.)
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

<p>3.7.</p>	<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</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проведение горно - экологического мониторинга</li> <li>- определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации</li> <li>- организация и проведение мониторинга поверхностных и подземных водных объектов в границах зоны влияния горных работ</li> <li>- комплекс природоохранных мероприятий по минимизации последствий хозяйственной деятельности с возмещением ущерба окружающей природной среде, с рекультивацией затронутых площадей и приведением их в состояние пригодное для использования в традиционных видах деятельности;</li> <li>- мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в пределах водоохранной зоны р. Ольжерас.</li> </ul> <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 ОАО «Распадская» договор № 39-01/12 «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 «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 31.7.2008г.</p> <p>«Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда №ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г «Проект мониторинга состояния недр на участке «Горный» от 25.10.2007г.</p> <p>№24АТМ/МЕЖ от 1.10.2008г. до 31.12.2012г.</p> <p>«Разрешение на выброс вредных веществ в атмосферу»</p>
-------------	---	---

3.8.	К началу проведения работ по освоению участка юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности	<p>Лицензия на право пользования недрами серия КЕМ № 00635 ТЭ.</p> <p>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) серия КЕМ №00479. Договор на водопользование № 42-13.01.03.002-Р-ДЗИО-С-2012-00300/00 от 30.01.2012 года.</p> <p>Лицензия № 39-05СТ-04/7398. Строительство опасных производственных объектов(отменена).</p> <p>По разработанному проекту имеются места складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации. Имеется лицензия № ОТ-68-000806. Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию опасных отходов.</p> <p>Лицензия Г805650 № КЕМ 008255. Выполнение строительно - монтажных работ.</p> <p>Лицензия № ВП-68-000966(У). Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов.</p> <p>Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ.</p> <p>Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий.</p> <p>Ведется мониторинг поверхностных водных объектов.</p>
3.9.	Горный отвод	<p>Горноотводный акт № 1339 выдан 12 июля 2000 г. Кузнецким управлением Госгортехнадзора (отменён)</p> <p>Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России</p>
3.10.	Земельный отвод	<p>Земля предоставлена под строительство Распоряжением администрации г.Междуреченска №813р от 20.06.02.</p> <p>Договор аренды земли №4250 от 8 июля 2002г.</p> <p>Договор аренды земли №6831 от 7 сентября 2005г.</p>
3.12.	Шахтовые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПР	<p>Сброса в водные объекты нет.</p> <p>Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.) договор № 39-01/12 от 01.01.2012 г.</p>
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.	<p>Работы проводятся в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается</p>

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 соответствующие комитеты и надзоры в установленные сроки
4.6.	Обеспечивать безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с пользованием недрами, в соответствии со ст. 24 Закона РФ «О недрах». Непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят эти предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору.	Выполняется.
4.7.	Соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а так же зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ.	Выполняется. Соблюдаются установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира.

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 и будет осуществляться после доработки запасов. Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий. Выполняются работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки), в дальнейшем вода используется на полив дорог.
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 ГГТН.	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 №13/отхМеж от 16.06.2008 г. и площадки для их складирования 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.
5.	Срок действия лицензии исчисляется со дня ее выдачи. По инициативе Владельца лицензии, при соблюдении настоящих условий, сроки пользования недрами могут быть продлены.	
6.	Основания для прекращения права пользования недрами предусмотрены статьей 20 Закона РФ «О недрах».	

6.1.	<p>Право пользования недрами может быть прекращено досрочно по инициативе Владельца лицензии.</p> <p>Отказ Владельца лицензии от права пользования недрами по собственной инициативе должен быть заявлен им письменным уведомлением органов, предоставивших лицензию (не позднее чем за шесть месяцев до заявленного срока).</p>	
6.2.	<p>Право пользования недрами может быть досрочно ограничено, приостановлено и прекращено органами, выдавшими лицензию, по представлению государственного геологического и экологического контроля и государственных надзорных органов в случаях нарушения Владельцем лицензии существенных условий лицензии, систематического нарушения установленных правил пользования недрами, установленных Законом РФ «О недрах», а также если Владелец лицензии в течении установленного в соглашении срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах.</p>	<p>Существенных нарушений лицензионных соглашений не допускается.</p>
7.	<p>По истечении срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами Владелец лицензии осуществляет ликвидацию (или консервацию) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация объекта недропользования (или его отдельных участков в период действия лицензии) производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами. Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКГТР. Консервация и ликвидация горных выработок и иных сооружений, связанных с использованием недрами, осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных ст. 20, части 2, п. 4 Закона РФ «О недрах».</p> <p>Геологическая и маркшейдерская документация сдается на хранение в территориальные геологические фонды в соответствии с п. 3.11 настоящего лицензионного соглашения.</p> <p>Во всех случаях ликвидация (или консервация) предприятия считается завершенной после подписания акта о ликвидации (или консервации) органами предоставившими лицензию, Кузнецким управлением Госгортехнадзора, а также областным Комитетом по охране окружающей среды.</p>	<p>В случае прекращения срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами будет осуществлена ликвидация (или консервация) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация будет производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами, Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКГТР.</p>

8.	Владелец лицензии обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Необходимая документация, объяснения и условия для проведения проверок предоставляется.
9.	Владелец лицензии несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, в установленном законодательстве порядке.	Исчисление и своевременность внесения платежей проводится в установленном законодательстве порядке.
10.	Владелец лицензии несет ответственность за нарушения Закона РФ «О недрах», ст. 49.	
11.	В случае изменения организационно-правовой формы предприятия. Владелец лицензии в месячный срок должен представить информацию в КемКПР и переоформить лицензию.	
12.	Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством. Порядок разрешения споров и перечень вопросов подлежащих рассмотрению в судебном порядке предусмотрены ст. 50 Закона РФ «О недрах».	
13.	Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в период действия лицензии, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности на основе законодательства РФ с последующим их оформлением, как дополнение к настоящему лицензионному соглашению.	Дополнений к лицензионному соглашению- нет.
14.	Лицензионное соглашение является конфиденциальным юридическим документом, передача его (или копии) третьим лицам без согласия органов, выдавших <b>лицензию</b> , не допускается.	

### **Участок «Шахта Распадская-2 верх»**

**Номер лицензии:** КЕМ № 13024 ТЭ;

**дата выдачи:** 21.03.2005;

**срок действия:** до 20.03.2025;

**Возможность и основания для продления срока лицензии:** при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

**основание выдачи лицензии:** протокол заседания конкурсной комиссии от 17.02.2005г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 3.03.2005г. № 212;  
**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 зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
	<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>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 велась проходка разведочных горных выработок.</p> <p>Утверждены ТЭО кондиции (Протокол ГКЗ Роснедра № 242-к от 10.06.2008г.</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов принят ГКЗ Роснедра, запасы утверждены Протоколом № 2177 от 09.04.2010г. По состоянию на начало 2010г. по категориям В+ С1 числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля.</p>

4.1.	<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>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>«Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда №ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г</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.-1250тыс.т.; I-Пкв.2012г-832т.т.; Пкв.2012г-383т.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>
------	--	---

	<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;</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>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>
--	--	---

4.2.	<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>	
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>а) На территории действующего горного отвода ОАО «МУК-96», в зоне влияния горных работ, населенные пункты отсутствуют.</p> <p>б) Производится своевременное проектирование опасных производственных объектов и проводится экспертиза промышленной безопасности.</p> <p>в) Заключен договор от 28.12.2011г с ОСАО «Ингосстрах» об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Страховой полис: Шахта угольная серия 111 №0100624416 Участок транспортный серия 111 №0100624415</p> <p>г) Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии осуществляется в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Междуреченская угольная компания»» №68-06-11-013,</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>утвержденным зам. генерального директора ЗАО «Распадская угольная компания» - директором ОАО «Междуреченская угольная компания-96» и согласованным Южно-Сибирским Управлением Ростехнадзора 11.08.2011г.</p> <p>д) Разработаны и утверждены в установленном порядке должностные инструкции для руководителей и специалистов, инструкции по охране труда для рабочих профессий предприятия.</p> <p>е) Лица, занятые на опасных производственных объектах предприятия, обеспечены специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с приказами Министерства здравоохранения и социального развития РФ № 722 от 26.10.2007г., № 832н от 28.09.2010г., № 1122 от 22.04.2011г.</p> <p>ж) Проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений проводится согласно графиков, утвержденных директором предприятия и согласованными с территориальными органами Госгортехнадзора.</p> <p>з) На шахте применяется «Автоматизированная система аэрогазового контроля ОАО «Междуреченская угольная компания – 96».</p> <p>Система смонтирована в соответствии с проектом «Автоматизированная система аэрогазового контроля» - АС АГК ОАО «Междуреченская угольная компания – 96». Экспертиза промышленной безопасности № 259 от 14.10.2010 г. выданная экспертной организацией промышленной безопасности ЗАО «НИИЦ КузНИУИ» утверждена 20.12.2010 г. Южно-Сибирским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и зарегистрировано под №68-ПД-28005-2010. Система имеет разрешение №РРС 00-045420 на применение на шахте ОАО «Междуреченская угольная компания-96», выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, срок действия разрешения до 10.10.2016г.</p> <p>Система внесена в единый государственный реестр средств измерений, регистрационный номер 47159-11. Свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.E.31.007.A № 43043.</p> <p>На средство измерений «Система автоматизированная аэрогазового контроля ОАО «Междуреченская угольная компания – 96» получено свидетельство о поверке № 11.1-3986 действительно до 01.08.2011г.</p> <p>Стационарная аппаратура контроля метана установлена согласно РД 15-06-2006 и находится в работоспособном состоянии. Все средства измерения имеют Государственную поверку, точность показаний датчиков с помощью контрольных смесей производится раз в декаду согласно «Графика проведения...», утвержденного главным инженером.</p> <p>Мероприятия по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса угля и газов, горных ударов, осуществляется на основании «Комплекса мер по борьбе с внезапными выбросами угля и газ при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по внезапным выбросам угля и газа на ОАО «МУК-96» на 2012 год.» заключение</p>
--	---

		<p>ПРБ ЭО ООО «ВостЭКО» №2875-11 от 28.12.2011г., рег.№ 68-ИД-39063-2012 г., и «Комплекса мер по борьбе с горными ударами при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по горным ударам на ОАО «МУК-96» на 2012 год.».</p> <p>и) Взрывные работы предприятием не ведутся.</p> <p>к) Заключен договор №06-СР/12 от 22.12.2012 г. на оказание возмездных услуг по горноспасательному, аварийно-спасательному обслуживанию с ОАО «Военизированная горноспасательная, аварийно-спасательная часть» на 2012 год.</p>
--	--	---

4.4.	<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 горнорудного предприятия;</p> <p>г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа;</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>а) Выполняется. Нормативные требования соблюдаются. ФЗ 96 «Об охране атмосферного воздуха», ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды», ФЗ № 74 «Водный Кодекс», ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления»</p> <p>б) Требования нормативных документов (ФЗ № 74 «Водный Кодекс») о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются.</p> <p>в) Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий, в которых прописаны меры для сокращения и избежания загрязнения.</p> <p>г, д) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г. начало работ- сентябрь 2006года(Договор №09М). Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет в конце года. Ведется мониторинг состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля.</p> <p>е) На котельной установлено газоочистное оборудование (циклоны) на каждом котле.</p> <p>ж) Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.) договор № 39-01/12 от 01.01.2012 г. На котельной установлено газоочистное оборудование (циклоны) на каждом котле.</p> <p>з) Отвалов не имеется. Отходы горнодобывающего и перерабатывающего производства размещаются с минимальным воздействием на окружающую природную среду(временные площадки размещения отходов), и осуществляется систематического контроля за их состоянием, согласно программы экологического контроля.</p> <p>и) Рекультивация нарушенных земель будет проводиться после окончания доработки запасов.</p> <p>к) Аварий, связанных с загрязнением окружающей среды за время деятельности предприятия не происходило. В случае аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду Кузбасснедра будут оперативно извещаться.</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>а,б) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют.</p> <p>в) Производились в установленном порядке.</p>
4.6	<p>а) до истечения срока действия Лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- завершить все виды работ на Лицензионном участке;</li> <li>- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;</li> <li>- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;</li> <li>- сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);</li> <li>- вернуть Лицензию в Роснедра;</li> </ul> <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	Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка	Выплачен полностью. Задолженностей нет.
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 участке.	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 пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о выполнении Соглашения;</li> <li>- об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</li> <li>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</li> <li>- 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.).</li> </ul> <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.
-----	--	---

### **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 вибрационных грохотах ГИСТ72, класса 13-25 мм на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 1, 3- 13 мм:

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационных центрифугах «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» и камерных фильтр-прессах «ТН Minerals».

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**

**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 2010 году проводилось обновление Стратегической программы для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей, а также дальнейшего развития Общества после аварии в мае 2010 года. В феврале 2011 года Компания<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> Примечание: Компания – ОАО «Распадская» с учетом ее дочерних и зависимых обществ.

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 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 3-м квартале 2011 года – 140,2 тыс. тонн, а в 4 квартале 2011 года - 228,8 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. 7 октября 2011 года ОАО «Распадская» ввела в работу лаву 4-7-25 (пл. 7-7а) с промышленными запасами в 1,4 млн. т угля.

В начале мая 2012 года Общество ввело в эксплуатацию лаву 4-9-23 с промышленными запасами 2,5 млн. т угля.

В 4 квартале 2011 года добыча по всем предприятиям Компании составила 1,58 млн тонн и выросла по сравнению с 3 кварталом 2011 года на 31% за счет запуска лавы 4-7-25 на шахте «Распадская» и лавы 5-15-22 на шахте «МУК-96». В 1 квартале 2012 года добыча по всем предприятиям Компании составила 1,59 млн тонн, что на 1% выше объемов добычи в 4 квартале 2011 года. Общая добыча по всем предприятиям Компании во 2 квартале 2012 года выросла на 16% по сравнению с 1 кварталом 2012 года. С момента запуска лавы 4-9-23 в начале мая т.г. добыча на шахте «Распадская» выросла более чем вдвое, и составила за июнь 260 тыс. тонн. В 3 квартале шахта «Распадская» увеличила добычу по сравнению со 2 кварталом на 27%. Общая добыча по всем предприятиям Компании за 9 месяцев 2012 года составила 4,8 млн. тонн. Текущий уровень добычи на шахте «Распадская» и потенциал предприятий Компании существенно превышают рыночный спрос.

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

Изменений в отчетном квартале не происходило.

### 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

**1). 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;

**ИНН:** 4214001270 **ОГРН:** 1024201388100

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации:** 58,55%;

**размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:** 53,36%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:** 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 31.05.2012 с 01.07.2012 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту:** 100%  
**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:** 0%

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

**сокращенное фирменное наименование:** ЗАО «ОФ «Распадская»;

**ИНН:** 4214018690 **ОГРН:** 1024201389299

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

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации:** 100%;

**размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:** 100%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту: 100%**

**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%**

**3). 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;

**ИНН:** 4214019140 **ОГРН:** 1034214000150

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: 99%;**

**размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 99%;**

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%;**

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

**описание значения такого общества для деятельности эмитента:** осуществляет 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту:** 100%  
**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:** 0%

**4). 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;

**ИНН:** 4214020555 **ОГРН:** 1044214000159

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, а в случае, когда подконтрольная организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:** 100%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:** 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту:** 100%  
**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:** 0%

**5). 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;

**ИНН:** 4214012868 **ОГРН:** 1024201389926

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации:** 100%;

**размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:** 100%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:** 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:**1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту:** 100%

**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:** 0%

**6). 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;

**ИНН:** 4214017337 **ОГРН:**1024201389783

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** косвенный контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации:** 100%;

**размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:**100%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента:**0%;

**доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:** 0%;

**Подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:**

**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;

**ИНН:** 4214012868 **ОГРН:**1024201389926

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации:** 100%;

доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 100%;

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%;

**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;

**ИНН:** 4214020555 **ОГРН:** 1044214000159

**вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом:** прямой контроль;

**признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:** право распоряжаться более 50 голосов высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.

**размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, а в случае, когда подконтрольная организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту:** 100%;

**размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:** 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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

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

**размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту:** 100%

**размер доли участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента - коммерческой организации, а в случае если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих**

указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

Изменений в отчетном квартале не происходило.

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

#### 3.6.1. Основные средства ОАО «Распадская» по состоянию на 30.09.2012г.

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Отчетная дата 30.09.2012г.		
Всего основные фонды	12 823 376 858	6 710 345 445
из них		
здания	951 672 778	132 774 559
сооружения	2 156 446 433	911 138 775
земельный участок	1 165 803	-
машины и оборудование	9 415 221 745	5 485 991 572
транспортные средства	204 404 286	119 255 901
Производственный и хоз. инвентарь	94 465 813	61 184 638

За последний заверченный финансовый год 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.

Амортизация основных средств (исключая вышеуказанные основные средства) начисляется линейным способом в соответствии с п. 18 ПБУ 6/01. Амортизационные отчисления по грузовому автотранспорту, принятого к учету до 01.01.2008 г. рассчитываются в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега. Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г. для целей бухгалтерского учета начисляется, 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.**

Факты обременения основных средств эмитента: отсутствуют.

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Показатели	9 мес.2012 г.	9 мес.2011 г.
Норма чистой прибыли*, %	0,0	0,0
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,11	0,06
Рентабельность активов, %	0,0	0,0
Рентабельность собственного капитала, %	0,0	0,0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-
---	---	---

Расчет показателей в таблице произведен по чистой прибыли, за исключением доходов от участия в дочерних организациях.

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

Убыток с учетом влияния текущего налога на прибыль и отложенных налоговых активов и обязательств за 9 месяцев 2012 года составил 221 028 тыс. руб. Чистый убыток по итогам 9 месяцев без учета доходов от участия в дочерних организациях составил 1 477 305 тыс. руб. Получение убытка и наличие отрицательных показателей вызвано последствиями аварии на шахте в мае 2010 года.

#### **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:**

Показатели	9 мес.2012 г.	9 мес. 2011 г.
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	1 387 979	0
Коэффициент текущей ликвидности	1,85	0,23
Коэффициент быстрой ликвидности	1,09	0,12

Динамика показателей ликвидности эмитента положительна. На конец отчетного периода в результате погашения займов краткосрочные обязательства снизились и составили 1 690 533 тыс. руб. Чистый оборотный капитал вырос и составил 1 387 979 тыс. руб.

#### **4.3. Финансовые вложения эмитента**

**Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 30.06.2012г.**

##### **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, ОГРН: 1024201389926;

**государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг:** 1-01-10023-F, 19.12.1997г., Новосибирское региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг.

**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»**

**Размер объявленных дивидендов по обыкновенным акциям в 2012 году по результатам 2011 года составляет: 1 564 500 000 руб.,**

**Срок выплаты:** дивиденды, начисленные за 2011г.в размере 1 564 500 000 руб. выплачены в срок до 01.05.2012 г.

**2. Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество «Обогащательная 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, ОГРН: 1024201389299;

**государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг:**1-01-25243-N, 20.12.2002г., Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Сибирском федеральном округе.

**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»**

**размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в 2012 году по результатам 2011 года составляет: 170 000 руб.,**

**срок выплаты:** дивиденды, начисленные за 2011г. в размере 170 000 рублей выплачены в срок 24.08.2012 год.

**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, ОГРН: 1034214000150;

**государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг:**1-01-25444-N, 05.03.2003г., Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Сибирском федеральном округе.

**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».**

**размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в 2012 году по результатам 2011 года составляет: 3 663 000 руб.,**

**срок выплаты:** дивиденды, начисленные за 2011г. в размере 3 663 000 рублей выплачены в срок до 24.08.2012г.

**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, ОГРН: 1044214000159;

**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 2012 году составляет:** 130 000 000 руб.

**Срок выплаты:** часть чистой прибыли Общества, распределенной в пользу единственного участника, по состоянию на 31 марта 2012г. в размере 130 000 000 рублей выплачена в срок до 30.06.2012г.

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 создавался.**

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.

**Иные финансовые вложения, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений:**

Иных финансовых вложений нет.

#### **4.4.Нематериальные активы эмитента.**

**Нематериальные активы ОАО «РАСПАДСКАЯ» по состоянию на 30.09.2012 г.**

**Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации**

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.

№ п/п	Наименование группы нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
	<u>Отчетная дата:</u>	<u>30.09.2012</u>	<u>30.09.2012</u>
1.	Интернет-представительство	1 043 746	617 549,72
2.	Товарный знак №324074	46 025	26 067,84
3.	Товарный знак № 324075	46 026	26 067,20
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913,05	85 536,10
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913,05	85 536,10
	<b>Итого</b>	<b>1 451 623,10</b>	<b>840 756,96</b>

#### 4.5. 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 9 месяцев 2012 г. составили 633,3 тыс. рублей.

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.

#### 4.6. 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 2011 году общий объем добычи коксующегося угля в России снизился на 5% и составил 62,1 млн. тонн. В первом полугодии 2012 года общий объем добычи коксующегося угля в России увеличился на 5,9% по сравнению с первым полугодием 2011 года и составил 32,8 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, в 2011 году в Кузнецком угольном бассейне было добыто 48,7 млн. тонн коксующегося угля, что составляет 78,4% от общероссийского объема добычи коксующегося угля. В первом полугодии 2012 года было добыто 25,6 млн. тонн коксующегося угля, что составляет 77,8% 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. В целом, нестабильность спроса на металлургический уголь внутри России стала с конца 2011 года основным негативным фактором, сдерживающим объемы производства и продаж. Динамика развития событий будет оказывать прямое или косвенное влияние на перспективы угледобычи и выполнение планов реализации.

#### **4.6.1. 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 2010 году проводилось обновление Стратегической программы для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей, а также дальнейшего развития Общества после аварии в мае 2010 года. 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. В третьем квартале добыча угля составила 140,231 тыс. тонн. В 4 квартале 2011 года добыча шахты «Распадская» выросла до 229 тыс. тонн и на 63% превысила показатели добычи в 3 квартале 2011 года.

В течение всего года на шахте «Распадская» продолжались восстановительные работы, добыча велась в двух лавах и по итогам 2011 года составила 1,25 млн. тонн. Отклонение от бюджетных планов произошло по нескольким причинам, в том числе:

- более долгим, чем ожидалось, согласованием с проектными институтами и получением разрешений от регуляторов, которые учитывали новые технические требования безопасности для угольной промышленности;
- трудоемкости работ, связанных с перекрепкой горных выработок.

В 4 квартале 2011 года добыча по всем предприятиям Компании составила 1,58 млн тонн. Общая добыча Компании в 2011 году составила 6,25 млн. тонн. В 1 квартале 2012 года добыча по всем предприятиям Компании составила 1, 59 млн тонн, что на 1% выше объемов добычи в 4 квартале 2011 года. В 1 квартале 2012 года добыча по всем предприятиям Компании составила 1,59 млн тонн, что на 1% выше объемов добычи в 4 квартале 2011 года. Общая добыча по всем предприятиям Компании во 2 квартале 2012 года выросла на 16% по сравнению с 1 кварталом 2012 года. С момента запуска лавы 4-9-23 в начале мая т.г. добыча на шахте «Распадская» выросла более чем вдвое, и составила за июнь 260 тыс. тонн. В 3 квартале шахта «Распадская» увеличила добычу по сравнению со 2 кварталом на 27%. Общая добыча по всем предприятиям Компании за 9 месяцев 2012 года составила 4,8 млн. тонн. Текущий уровень добычи на шахте «Распадская» и потенциал предприятий Компании существенно превышают рыночный спрос.

#### **4.6.2. 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.

Изменений в отчетном квартале не происходило.

**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**

Изменений в отчетном квартале не происходило.

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

*Спас», член Совета директоров;*

<i>2002г.– 30.06.2007г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», председатель Совета директоров;</i>
<i>2003г.– 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>2004г. –2005г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004г. - наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;</i>
<i>2004г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;</i>
<i>Июнь 2006-Июнь 2007г.</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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**Абрамов Александр Григорьевич:**

- год рождения: 1959;
- 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>1999г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2001г. – 15.06.2007г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;</i>
<i>2002г. – 15.06.2007г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;</i>
<i>2004г. – 15.02.2011г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;</i>
<i>2005г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2006г. – 28.04.2007г.</i>	<i>Представительство компании ОО «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент</i>
<i>02.05.2007 – 31.05.2007</i>	<i>Представительство корпорации «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент</i>
<i>01.06.2007г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Рок Кэпитал Партнерс», Президент</i>
<i>20.06.2007г. – 14.05.2012г.</i>	<i>– Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., член Совета директоров;</i>
<i>01.12.2008г. – 14.05.2012г.</i>	<i>– Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., Председатель Совета директоров;</i>
<i>14.10.2011 - наст. время</i>	<i>EVRAZ plc, неисполнительный директор, председатель 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или

уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

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

**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:

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

- 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

#### **Лифшиц Илья Михайлович:**

- год рождения: 1972;
- сведения об образовании: высшее юридическое, кандидат юридических 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>1999 г. - наст. время</i>	<i>Адвокатское бюро «Эдас», партнер, адвокат;</i>
<i>06.2011 – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Инвестиционный торговый банк», член Совета директоров;</i>
<i>04.09.06г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>01.09.12г. – наст. время</i>	<i>Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития РФ, доцент кафедры международного права.</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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

#### **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:

<i>2004г. – сентябрь 2006г.</i>	<i>Проект ТАСИС (TACIS) «Осуществление реформы по аудиту в РФ», руководитель группы;</i>
<i>2005г. – 2012г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Трубная металлургическая компания», член Совета директоров и председатель комитета по аудиту;</i>
<i>04.09.06г. - наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета</i>

	<i>директоров и председатель комитета по аудиту;</i>
<b>2009г. – наст. время</b>	<b><i>Профессор, Финансовый университет при Правительстве РФ;</i></b>
<b>2011г. – наст. время</b>	<b><i>Генеральный директор ООО «Арника»</i></b>

- 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**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:

<b>15.06.2004г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i></b>
<b>29.06.2004г. – 09.12.2010г.</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i></b>
<b>15.06.2007г. – 09.12.2010г.</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i></b>
<b>29.06.2004г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i></b>
<b>15.06.2007г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i></b>

26.05.2005г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
24.07.2006г. – 20.06.2007г.	Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., член Совета директоров;
20.06.2007г. – 14.05.2012г.	Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;
20.06.2007г. – 30.11.2008г.	Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., Председатель Совета директоров;
27.07.2006 – 13.03.2012г.	Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванадийум Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).
29.12.2006г. - наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.
23.01.2007г. – наст. время	Evraz Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), Председатель Совета Директоров.
01.06.2007г. – 20.08.2012г.	Evraz Vltkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;
27.09.2007г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;
14.10.2011г. – наст. время	EVRAZ plc / ЕВРАЗ плс (Великобритания), главный исполнительный директор, член Совета директоров
07.02.2012г. – 27.04.2012г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров.
16.07.2012г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

### **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:

<b>1997- октябрь 2002г.</b>	<b><i>«Petroceltic International plc» , управляющий директор;</i></b>
<b>2002г.- наст. время</b>	<b><i>«Petroceltic International plc» , неисполнительный директор;</i></b>
<b>Октябрь 2002г. – наст. время</b>	<b><i>«Eurasia Mining plc», управляющий директор;</i></b>
<b>04.09.06г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.</i></b>

- 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

#### **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.

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

**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:** [office@raspadszkaya.com](mailto:office@raspadszkaya.com)

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-</i>

*лизинговая компания», председатель Совета директоров;*

<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 «Обогащительная 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 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**Абрамов Александр Григорьевич:**

- год рождения: 1959;
- 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:

<b>1999г. – наст. время</b>	<b>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</b>
<b>2001г. – 15.06.2007г.</b>	<b>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;</b>
<b>2002г. – 15.06.2007г.</b>	<b>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», председатель Совета директоров;</b>
<b>2004г. – 15.02.2011г.</b>	<b>Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;</b>
<b>2005г. – наст. время</b>	<b>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</b>
<b>2006г. – 28.04.2007г.</b>	<b>Представительство компании ОО «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент</b>
<b>02.05.2007 – 31.05.2007</b>	<b>Представительство корпорации «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент</b>
<b>01.06.2007г. – наст. время</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Рок Кэпитал Партнерс», Президент</b>
<b>20.06.2007г. – 14.05.2012г.</b>	<b>– Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., член Совета директоров;</b>
<b>01.12.2008г. – 14.05.2012г.</b>	<b>– Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., Председатель Совета директоров;</b>
<b>14.10.2011 - наст. время</b>	<b>EVRAZ plc, неисполнительный директор, председатель Совета директоров</b>

- 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.

- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**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>
<i>2001 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>2002 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;</i>
<i>2002 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2004 – 2005 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член 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 2006-30.06.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>15.06.2007г. – 18.06.2008г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007г.– 18.06.2008 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>27.09.2007г.-01.12.2008 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.</i>

- 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

#### **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>15.06.2004г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004г. – 09.12.2010г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007г. – 09.12.2010г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>26.05.2005г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>24.07.2006г. – 20.06.2007г.</i>	<i>Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., член Совета директоров;</i>
<i>20.06.2007г. – 14.05.2012г.</i>	<i>Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;</i>
<i>20.06.2007г. – 30.11.2008г.</i>	<i>Evraz Group S.A. / Евраз Груп С.А., Председатель Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 – 13.03.2012г.</i>	<i>Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванадийум Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).</i>
<i>29.12.2006г. - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.</i>
<i>23.01.2007г. – наст. время</i>	<i>Evraz Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), Председатель Совета Директоров.</i>
<i>01.06.2007г. – 20.08.2012г.</i>	<i>Evraz Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>27.09.2007г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>14.10.2011г. – наст. время</i>	<i>EVRAZ plc / ЕВРАЗ плс (Великобритания), главный исполнительный директор, член Совета директоров</i>
<i>07.02.2012г. – 27.04.2012г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров.</i>
<i>16.07.2012г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью</i>

**«Угольная компания «Межегейуголь», 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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**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:

2001г. – 30.06.06г.	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», председатель Совета директоров;
2001г. – 25.12.2008г.	Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», член Совета директоров;
2001г. – 25.12.2008г.	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор, член Совета директоров;
2001г. – наст время	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор
2001г.– 15.01.2008г.	Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2002г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;

<i>2002г. – 30.06.2007г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2003г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», директор по экономике и финансам, член Совета директоров;</i>
<i>2003г. – 30.06.2007г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001г. – 04.09.2006г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>30.06.06г. - 30.06.2007г.</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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

**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>
------------------------	--

2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

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

#### **Сведения о вознаграждениях за 9 месяцев 2012 года:**

##### Совет директоров

Заработная плата: не выплачивалась.

Премии: не выплачивались.

Комиссионные: не выплачивались.

Льготы: не предоставлялись.

Компенсации расходов: не выплачивались.

Иные имущественные предоставления: согласно решению внеочередного общего собрания акционеров от 04.09.2006г. членам Совета директоров начислено вознаграждение за 9 месяцев 2012 г. в сумме 11 700 000 рублей и выплачено в апреле, в июле и в октябре 2012 года равными частями.

#### **Сведения относительно выплат членам Совета директоров за 6 месяцев 2012 года:**

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 2012 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» по квартальной отчетности на момент установления цены по сделке.

За осуществление Управляющей компанией полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Распадская» вознаграждение за 9 месяцев 2012 года составило 165 732,8 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.**

Изменений в отчетном квартале не происходило.

#### **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:

<b>2001г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Распадская», ревизор;</i></b>
<b>2001г. – 25.06.08г.</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Ольжерасское шахтопроходческое управление», член ревизионной комиссии;</i></b>
<b>с 26.06.2008г. – наст. время</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление», ревизор;</i></b>
<b>2002г. – наст. время</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член ревизионной комиссии;</i></b>
<b>2002г. – наст. время</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», ревизор;</i></b>
<b>2002г. – наст. время</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», ревизор;</i></b>
<b>2003г. – наст. время</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Обогатительная фабрика «Распадская», член ревизионной комиссии – до 30.06.2007, а с 30.06.2007- ревизор;</i></b>
<b>2003г. – наст. время</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», ревизор;</i></b>
<b>2004г. – 31.08.2006</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», специалист по контрольно-ревизионной деятельности, ревизор;</i></b>

<i>2004г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», ревизор;</i>
<i>2004г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго», ревизор;</i>
<i>2004г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской», ревизор;</i>
<i>2004г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания», ревизор;</i>
<i>01.09.2006г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», Советник экономический;</i>
<i>30.06.2007г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96», ревизор;</i>
<i>30.06.2010г. – 31.01.2011г.</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.
- сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

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

##### **Сведения относительно выплат ревизору за 9 месяцев 2012 года:**

Решение о выплате вознаграждения ревизору не принималось.

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

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный период
		9 месяцев 2012г.
Среднесписочная численность работников	чел.	3 548
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	тыс. руб.	1 207 864
Выплаты социального характера работников за отчетный период	тыс. руб.	53 080

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 – **748**. В том числе из них являются номинальными держателями – **7 (семь)**.

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), с указанием категорий (типов) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список, и даты составления такого списка: **9 798, акции обыкновенные именные бездокументарные, 04.09.2012г.**

**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;  
**местонахождения:** *STADYL BUILDING, Themistokli Dervi-Florinis Street, 3<sup>rd</sup> floor, P.C. 1066, Nicosia, Cyprus*;  
**размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента:** 81,95%  
**размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента:** 81,95%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее 5 процентами его обыкновенных акций отсутствуют.

**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;

**местонахождения:** 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;

**местонахождения:** P.C. 1505, Nicosia, Cyprus, CAPITAL CENTER, 9<sup>th</sup> floor, Arch. MakariouIII, 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.

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

**сокращенное фирменное наименование номинального держателя:** ЗАО «ДКК»;

**ИНН:** 7710021150 **ОГРН:** 1027739143497

**место нахождения:** *125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, корп. (стр.)1;*

**контактный телефон:**(495) 956-09-99, **факс:** (495) 232-68-04;

**адрес электронной почты:** [dcc@dcc.ru](mailto: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:** бессрочная;  
**наименование органа, выдавшего такую лицензию:** Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг;

**количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:** 565 614 672 штуки.

**2) Полное фирменное наименование номинального держателя:** «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (Закрытое акционерное общество);

**сокращенное фирменное наименование номинального держателя:** «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО»;

**ИНН:** 7712014310 **ОГРН:** 1027739329375

**место нахождения:** Российская Федерация, 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 36;

**контактный телефон:**(495) 755-54-00, **факс:** (495) 755-54-99;

**адрес электронной почты:** [mail.russia@ingbank.com](mailto:mail.russia@ingbank.com);

**номер, дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:** 177-03728-000100 от 07.12.2000г.;

**срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:** бессрочная;  
**наименование органа, выдавшего такую лицензию:** Федеральная служба по финансовым рынкам;

**количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:** 41 814 313 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: 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 CorberEnterprisesLimited	Нет данных	80	80

**Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 13.07.2011**

№ 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 CorberEnterprisesLimited	Нет данных	80	80

**Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 17.05.2012**

№ 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 CorberEnterprisesLimited	Нет данных	81,95	81,95

**Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 04.09.2012**

№ 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 CorberEnterprisesLimited	Нет данных	81,95	81,95

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

Наименование показателя	Отчетный период 3 квартал 2012 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.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных	

эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук / руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук / руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-

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.**

<b>Наименование показателя</b>	<b>9 месяцев 2012</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	<b>1 316 742</b>
в том числе просроченная	<b>1 000</b>
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	<b>535 622</b>
в том числе просроченная	<b>383</b>
Общий размер дебиторской задолженности, тыс. руб.	<b>1 852 364</b>
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	<b>1 383</b>

Дебиторы, на долю которых приходится 10 и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

<b>Наименование организации</b>	<b>Место нахождения</b>	<b>9 месяцев 2012 (тыс. руб.)</b>
Общество с ограниченной ответственностью «Распадский уголь» (сокращенное наименование ООО «Распадский Уголь»), ИНН: 4214020555 ОГРН: 1044214000159	г. Междуреченск ул. Мира 106	<b>1 117 159</b>

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 (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.**

### **7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год.**

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2011 год<sup>2</sup>, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, была раскрыта в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2012 года:

- бухгалтерский баланс, составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Росэкспертиза» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Распадская»
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «Распадская».

**Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США эмитентом не составлялась.**

### **7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал<sup>3</sup>, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ.**

**Состав квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента на 30.09.2012г., составленной в соответствии с требованиями законодательства РФ и прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента:**

- бухгалтерский баланс на 30 сентября 2012г., составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках за январь – сентябрь 2012г.

---

<sup>2</sup>под «Годовой бухгалтерской отчетностью эмитента» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) годовая отчетность ОАО «Распадская».

<sup>3</sup>под «Квартальной отчетностью эмитента за последний заверченный отчетный квартал» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) и неаудированная отчетность ОАО «Распадская» за 3 квартал 2012 года, составленная нарастающим итогом с начала отчетного года.

**Бухгалтерский баланс**  
**на 30 сентября 2012 г.**

на 30 сентября 2012 г.				
		Форма по ОКУД	Коды	
			0710001	
Дата (число, месяц, год)		30	09	2012
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	47	16
открытое акционерное общество / частная собственность				
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)				
652870, Кемеровская обл, Междуреченск г, Мира ул, дом № 106				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	611	720	866
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	106 515	106 436	104 778
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	10 646 417	10 877 409	11 013 566
	в том числе:				
	Строительство объектов основных средств	11501	4 246 358	4 483 842	3 713 157
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	240 877	247 929	231 301
	Финансовые вложения	1170	16 493 407	16 625 923	16 628 593
	Отложенные налоговые активы	1180	1 771 594	1 413 124	440 896
	Прочие внеоборотные активы	1190	387 559	390 713	433 413
	Итого по разделу I	1100	29 646 980	29 662 254	28 853 413
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	1 191 534	1 295 249	1 124 863
	в том числе:				
	Материалы	12101	1 184 400	1 275 011	1 120 511
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	46 337	46 887	47 861
	Дебиторская задолженность	1230	1 852 364	10 875 399	1 227 699
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12301	1 316 742	152 070	205 544
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	745	18 827	115 558
	Прочие оборотные активы	1260	18 610	19 768	73 222
	Итого по разделу II	1200	3 109 590	12 256 130	2 589 203
	<b>БАЛАНС</b>	1600	32 756 570	41 918 384	31 442 616

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 123	3 123	3 123
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(11 642 193)	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	600 799	613 889	624 755
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	8 677 741	8 695 900	8 697 442
	Резервный капитал	1360	161	161	161
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 917 247	16 124 173	10 437 865
	Итого по разделу III	1300	13 556 878	25 437 246	19 763 346
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	17 506 159	2 464 436	9 219 262
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	3 000	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	17 509 159	2 464 436	9 219 262
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	419 774	9 739 320	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 107 770	4 172 630	2 400 530
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками подрядчиками	15201	773 243	3 994 885	2 238 545
	Доходы будущих периодов	1530	53 851	43 826	51 962
	Оценочные обязательства	1540	107 012	56 917	-
	Прочие обязательства	1550	2 126	4 009	7 516
	Итого по разделу V	1500	1 690 533	14 016 702	2 460 008
	<b>БАЛАНС</b>	1700	32 756 570	41 918 384	31 442 616

Руководитель



(подпись)

Баканьев Сергей  
Никифорович  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер


(подпись)

Маллямова Наталья  
Ивановна  
(расшифровка подписи)

30 октября 2012.

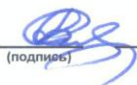
**Отчет о прибылях и убытках**  
за Январь - Сентябрь 2012г.

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710002		
Организац	Открытое акционерное общество "Распадская"	по ОКПО	30	09 2012
Идентификационный номер налогоплатель		ИНН	05019458	
Вид		по	4214002316	
экономическо	Добыча угля подземным способом	ОКВЭД	10.10.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47	16
открытое акционерное / частная собственность		по ОКЕИ	384	
Единица измер в тыс. рублей				

Пояснен ия	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2012г.	За Январь - Сентябрь 2011г.
	Выручка	2110	3 568 918	1 940 249
	Себестоимость продаж	2120	(3 763 661)	(2 408 275)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(194 743)	(468 026)
	Коммерческие расходы	2210	-	(225)
	Управленческие расходы	2220	(644 566)	(657 337)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(839 309)	(1 125 588)
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 699 912	3 904 681
	Проценты к получению	2320	6 247	4 371
	Проценты к уплате	2330	(856 263)	(492 607)
	Прочие доходы	2340	293 845	505 211
	Прочие расходы	2350	(883 630)	(2 674 521)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(579 198)	121 547
	Текущий налог на прибыль	2410	(134)	(58)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(94 227)	(62 067)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(28 465)	(57 718)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	390 059	752 279
	Прочее	2460	(3 290)	(1)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(221 028)	816 049
	в т.ч. чистая прибыль (убыток) за исключением доходов от участия в дочерних организациях	2401	(1 477 305)	(3 087 951)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2012г.	За Январь - Сентябрь 2011г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	13 090	5 493
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	1 012	4 031
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(206 926)	825 573
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Директор



Баканьев Сергей  
Никифорович  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Маллямова Наталья  
Ивановна  
(расшифровка подписи)

30 октября 2012г.

**7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год<sup>4</sup>, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).**

Была раскрыта в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2012 года.

**7.4. Сведения об учетной политике эмитента.**

Учетная политика эмитента на 2012 год утверждена Приказом № 836/П-09 ФИН от 30.12.2011г.

**Информация об основных положениях учетной политики эмитента, принятой эмитентом на текущий финансовый год:**

Изменений в отчетном квартале не происходило.

**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) за 9 месяцев 2012 года, поскольку реализация продукции (работ, услуг) на экспорт осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики.

**7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.**

Существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента, а также приобретения или выбытия по любым основаниям любого иного имущества эмитента, а также иных существенных для ОАО «Распадская» изменений, произошедших в составе имущества ОАО «Распадская» в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются (в соответствии с пунктом 1.7 «Критерий существенности» Единых учетных принципов бухгалтерского учета ОАО «Распадская»).

**7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Эмитент с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала 2012 года не участвовал 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 30.09.2012 г:** 3 123 199,2358162344036096 рублей;

---

<sup>4</sup>под сводной (консолидированной) бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента в настоящем пункте имеется ввиду отчетность ОАО «Распадская» включающая показатели отчетов ее дочерних обществ.

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.

Размер уставной капитал соответствует учредительным документам эмитента.

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

Изменение размера уставного капитала за 2011 год и до даты отчетного квартала 2012 года не имело места.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Распадская» 23 октября 2012г. по вопросу 1 повестки дня «Уменьшение уставного капитала ОАО «Распадская» путем погашения приобретенных Обществом акций» было принято решение:

«Уменьшить уставный капитал ОАО «Распадская» с 3 123 199,2358162344036096 рублей до 2 812 765,7718162344036096 рублей (с 780 799 808,9540586009024 обыкновенных именных бездокументарных акций до 703 191 442,9540586009024 обыкновенных именных бездокументарных акций) путем погашения 77 608 366 обыкновенных именных бездокументарных акций, приобретенных в 2012 году Обществом у акционеров ОАО «Распадская» в соответствии с п.2 ст.72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

### **8.1.3. 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&FINANCIALTIMES» – 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:** 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» сроком 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», акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года, если уставом общества не установлен более поздний срок.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 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.

#### **8.1.4. 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».

**ИНН:** 4214003616 **ОГРН:** 1024201391048

**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»;

**ИНН:** 4214001270 **ОГРН:** 1024201388100

**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;

**ИНН:** 4214014872 **ОГРН:** 1024201388639

**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 «ОШПУ»;

**ИНН:** 4214032021 **ОГРН:** 1104214000516

**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»;

**ИНН:** 4217027573 **ОГРН:** 1024201467510

**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».

**ИНН:** 4214013491 **ОГРН:** 1034214000402

**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»;

**ИНН:** 7729028984 **ОГРН:** 1027700541791

**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 «Обогащительная фабрика «Распадская»;

**сокращенное фирменное наименование:** ЗАО «ОФ «Распадская»;

**ИНН:** 4214018690 **ОГРН:** 1024201389299

**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»;

**ИНН:** 4214019140 **ОГРН:** 1034214000150

**место нахождения:** 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

**доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:** 99%;

**доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества:** 99%;

**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»;

**ИНН:** 4214020555 **ОГРН:** 1044214000159

**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»;

**ИНН:** 4214019447 **ОГРН:** 1034214003064

**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»;

**ИНН:** 4214012868 **ОГРН:** 1024201389926

**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%.

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

**сокращенное фирменное наименование:** ЗАО «Разрез Распадский»;

**ИНН:** 4214017337 **ОГРН:** 1024201389783

**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%.

#### **8.1.5. 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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки, в отчетном квартале не совершались.

#### **8.1.6. 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 **RaspadskayaSecuritiesLimited**, 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 **RaspadskayaSecuritiesLimited**, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Негативный». В тоже время агентство подтвердило рейтинг компании по национальной шкале на уровне A1.

7. 11 апреля 2012 года международное рейтинговое агентство **Moody's Investors Service Ltd (Великобритания, Лондон, Минстер Корт 2, Минсинг Лэйн, EC3R 7XB)** изменило корпоративный кредитный рейтинг ОАО «Распадская» с B1 прогноз «негативный» на B1 прогноз «стабильный», а также присвоило рейтинг (P)B1 планируемому выпуску еврооблигаций **Raspadskaya Securities Limited**, представляющих собой участие в кредите объемом 400 млн. долларов США.

**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](http://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 пересмотра	Долгосрочный РДЭ* в иностранной валюте	Долгосрочный РДЭ* в национальной валюте	Прогноз	Краткосрочный РДЭ* в иностранной валюте	Национальный долгосрочный рейтинг	Прогноз по рейтингу по национальной шкале
18.06.2007	B+		RWпозитивный	B/RW позитивный	A (rus)	RW позитивный
23.01.2008	B+		RWпозитивный	B	A (rus)	RW позитивный

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
03.11.2011	B+	B+	стабильны й	B	A (rus)	стабильн ый
08.10.2012	B+	B+	стабильны й	B	A (rus)	стабильн ый

\*РДЭ – рейтинг дефолта эмитента

## 2. Рейтинги облигаций

**История изменения значения кредитного рейтинга облигаций *Raspadskaaya Securities Limited*:**

Эмитент	Эмитент облигации	Дата присвоения / последнего пересмотра	Объем выпуска (млн. долл. США)	Дата погашения	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте	Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	Рейтинг возврата активов
Распадская	Raspadskaaya Securities Limited	18.06.2007	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaaya Securities Limited	23.01.2008	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaaya Securities Limited	26.03.2008	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaaya Securities Limited	22.06.2009	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaaya Securities Limited	12.05.2010	300	22/05/2012	B+ /RW негативный		RR4
Распадская	Raspadskaaya Securities	22.12.2010	300	22/05/2012	B+		RR4

	Limited						
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	03.11.2011	300	22/05/2012	B+		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	11.04.2012	400	27/04/2017	B+		
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	10.08.2012	400	27/04/2017	B+		

**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](http://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.moody.com](http://www.moody.com)., [www.fitchratings.ru](http://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, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента:** 77 608366 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 пунктами 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 эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением**

Эмитентом не размещены облигации с обеспечением.

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

Изменений в отчетном квартале не происходило.

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

Изменений в отчетном квартале не происходило.

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

Изменений в отчетном квартале не происходило.

**8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента.**

Информация предоставлена за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за первое полугодие 2012г.

1)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое общее собрание акционеров от 15.06.2007 года (протокол б/н от 15.06.2007 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 514 751 629,37
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	27.04.2007 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	По результатам 2006 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 15.08.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %**	49,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 513 122 128,08
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,89
В случае если объявленные дивиденды 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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	В связи с истечением сроков исковой давности было списано 16 августа 2010 года - 1 629 501,29 рублей

2)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное общее собрание акционеров от 07.12.2007 года (Протокол б/н от 07.12.2007 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,25
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	975 999 761,00
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	25.10.2007 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	9 месяцев 2007 года

Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 06 февраля 2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %*	15,17
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	975 144 318,28
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,91
В случае если объявленные дивиденды 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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Восстановлено в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 06 февраля 2011 года – 855 442,72 рубля

3)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое общее собрание акционеров от 02.06.2008 года (протокол б/н от 02.06.2008 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3,75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 927 999 283, 58
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	24.04.2008 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	По результатам 2007 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 02 августа 2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года, нераспределенная прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %*	47,1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 924 823 247,80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,89
В случае если объявленные дивиденды не выплачены	В связи с непредоставлением акционерами

или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, обращением акционеров за получением дивидендов
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Восстановлено в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 02 августа 2011 года – 3 176 035,78 рублей.

4)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное общее собрание акционеров от 24.12.2008 года (Протокол б/н от 24.12.2008 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,5
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 171 199 713, 00
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	14.11.2008 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	9 месяцев 2008 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 21 февраля 2009 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %*	8,9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 170 187 242,20
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,91
В случае если объявленные дивиденды 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, обращением акционеров за получением дивидендов
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Восстановлено в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 22 февраля 2012 года – 1 012 470,80 рублей

5) 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)»

6) 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»

7) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 07.06.2011г. (Протокол б/н от 08.06.2011г.), было принято решение: «Часть нераспределенной прибыли прошлых лет направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2010 года. Дивиденды ОАО «Распадская» по результатам 2010 года не выплачивать (не объявлять)»

8)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное общее собрание акционеров от 25.08.2011 года (Протокол б/н от 26.08.2011 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5,0
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 903 999 044,75
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	13.07.2011 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	По результатам первого полугодия 2011 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 25 октября 2011 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %*	97,9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 901 872 991,42
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,95
В случае если объявленные дивиденды 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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

\*) Доля объявленных дивидендов рассчитана по формуле: Объявленные дивиденды / чистая прибыль по МСФО отчетного года.

\*\*) За 2006 год использован показатель чистой прибыли по условной консолидированной отчетности.

9) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2012г. (Протокол б/н от 29.06.2012г.) было принято решение: «Прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2011 года (за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого полугодия 2011 года) не распределять. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2011 года не выплачивать (не объявлять)»

**8.9. Иные сведения.**

Отсутствуют.

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

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