

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Распадская"

Код эмитента: 21725-N

за: III квартал 2014 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 № 16/13-упр от 03.06.2013г.

Доверенность № 106 Г от 23.07.2014г.

Дата: 14.11.2014 г.

Главный бухгалтер

Дата: 14.11.2014 г.

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
по ведению бухгалтерского учета эмитента:

Договор № 82/НРУЦ от 01.11.2013г.

Доверенность № 72/НРУЦ от 01.11.2013г.

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@raspadskaya.com

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

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация	12
2.3. Обязательства эмитента	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	19
III. Подробная информация об эмитенте	23
3.1. История создания и развитие эмитента	23
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.	23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	24
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	25
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	26
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	26
3.2.6. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	29
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	127
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	128
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	128
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.	135
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	136
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	136
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	136
4.3. Финансовые вложения эмитента	136
4.4. Нематериальные активы эмитента	138
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	139
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	139
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	141
4.6.2. Конкуренты эмитента	144

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.	144
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	144
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	150
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	167
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	168
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	170
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	171
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	171
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.	171
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	172
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	172
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.	172
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции").	173
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	174
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.	174
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	175
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	177
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	177
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	178
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	179
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	186
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	204
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	205
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.	205
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	205
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.	205
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.	205
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	205
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	205
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления	206

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	211
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	213
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	213
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	217
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	218
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	218
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	218
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	218
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.	219
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента	222
8.9. Иные сведения	226
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	226

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:

Робинсон Терри Джон

1. Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: **1951**

2. Лифшиц Илья Михайлович

Год рождения: **1972**

3. Робинсон Терри Джон

Год рождения: **1944**

4. Степанов Сергей Станиславович

Год рождения: **1977**

5. Стойлл Эрик Хью Джон

Год рождения: **1944**

6. Таунсенд Джефффри Роберт

Год рождения: **1949**

7. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: **1964**

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. Жаворонкова Елена Юрьевна

Год рождения: **1970**

2. Макаров Александр Иванович

Год рождения: **1969**

3. Пономарев Олег Михайлович

Год рождения: **1973**

4. Степанов Сергей Станиславович

Год рождения: **1977**

5. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: **1964**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган управляющей компании:

Степанов Сергей Станиславович

Год рождения: ***1977***

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	043207612	301018102000000000612	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
2	текущий валютный	40702840626070100040	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	043207612	301018102000000000612	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а

1.3. Сведения об аудиторе эмитента.

Независимая проверка бухгалтерского учета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2013 г. проводилась обществом с ограниченной ответственностью **«Финансовые и бухгалтерские консультанты»**.

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

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

ИНН: 7701017140 **ОГРН:** 1027700058286

Место нахождения: **101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2 АБ**

Почтовый адрес: **101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2 АБ**

Тел.: **(495) 7375353** Факс: **(495) 7375347**

Адрес электронной почты: fbk@fbk.ru

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): ООО «ФБК» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (Свидетельство о членстве № 5353, ОРНЗ № 10201039470) в соответствии с решением Центрального совета АПР от 21 декабря 2009 г. (Свидетельство № 5353, ОРНЗ – 10201039470). Место нахождения: Российская Федерация, 105120, Москва, 3-й Сыромятнический пер., д.3/9.

Независимая проверка бухгалтерского учета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2013 год, и будет проводиться за 2014 финансовый год.

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;

-решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 27.05.2013 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было утверждено аудитором ОАО «Распадская» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности общества по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за 2013 год;

- решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 21.05.2014 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было утверждено аудитором ОАО «Распадская» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности общества по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за 2014 год.

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 – общества с ограниченной ответственностью "Финансовые и бухгалтерские консультанты" по проведению аудиторской проверки финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2013 год, подготовленной в соответствии с законодательством РФ, определен решением Совета директоров ОАО «Распадская» от 31.05.2013 г. (протокол б/н от 31.05.2013 г.) и составил 853 644 рубля без НДС.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Независимая проверка консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2013 г. проводилась **обществом с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».**

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 Сыромятнический переулок, д. 3/9, строение 3.

Независимая проверка консолидированной финансовой отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2007-2013 финансовые годы, и будет проводиться за 2014 год.

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;

-решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 27.05.2013 г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было утверждено аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2013 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности»;

-решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 21.05.2014 г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было утверждено аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2014 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности».

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.

Размер оплаты услуг аудитора Общества - общества с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг" по проведению аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности ОАО "Распадская" и его дочерних обществ за 2013 год, подготовленную в соответствии с МСФО и Федеральным законом "О консолидированной финансовой отчетности" - 9 878 634 рубля без НДС.

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 бумаг по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 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: Закрытое Акционерное Общество «Объединенные Учетные Системы»;

- должность: руководитель по учету бизнеса Распадская.

**Закрытое Акционерное Общество «Объединенные Учетные Системы»
(сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОУС»)**

Место нахождения: 654066, г. Новокузнецк, пр. Октябрьский, д. 63. ИНН/КПП 4217085582/421701001. ОГРН 1064217063140, дата регистрации 25.08.2006 г.

Тел. 8 (3843) 79-36-34, факс 8 (3843) 79-53-32.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.

Показатели	9 месяцев 2014 г.	9 месяцев 2013 г.
Производительность труда, руб./чел.	814 321	571 704
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2,99	1,14
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,66	0,47
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-	-
Уровень просроченной задолженности, %	0,04	0,18

Производительность труда увеличилась на 42 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с ростом объема добычи угля.

По состоянию на 30.09.2014г. показатель «отношение размера задолженности к собственному капиталу» превысил значение соответствующего периода 2013г. в связи с ростом стоимости заемного капитала долгосрочного характера (за счет увеличения курсовой разницы по обязательствам в валюте).

Уровень просроченной задолженности в общей сумме задолженности незначителен.

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.	85 942 634 971,57
на 30.06.2012г.	57 357 553 965,77

на 30.09.2012г.	65 064 048 080,14
на 31.12.2012г.	40848390921,20
на 31.03.2013г.	41 171 858 984,96
на 30.06.2013 г.	21 489 530 496,68
на 30.09.2013 г.	21 988 796 421,17
на 31.12.2013 г.	21 468 434 753, 39
на 31.03.2014 г.	13 937 254 399,35
на 30.06.2014 г.	13 852 871 426,19
на 30.09.2014 г.	12 397 265 139,28

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.

8). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2012г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (58,09 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 28.12.2012 г. и составляла 40848390921,20 рублей.

9). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2013г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (58,55 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 29.03.2013 г. и составляла 41 171 858 984,96 рублей.

10). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2013г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (30,56 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 28.06.2013 г. и составляла 21 489 530 496,68 рублей.

11). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2013г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (31,27 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 30.09.2013 г. и составляла 21 988 796 421, 17рублей.

12). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2013г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (30,53 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 31.12.2013 г. и составляла 21 468 434 753, 39 рублей.

13). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2014г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (19,82 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 31.03.2014 г. и составляла 13 937 254 399,35 рублей.

14). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2014г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (19,70 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 30.06.2014 г. и составляла 13 852 871 426,19 рублей.

15). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2014г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (17,63 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 30.09.2014 г. и составляла **12 397 265 139,28 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 2014 г.
Долгосрочные заемные средства	16 266 501
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	16 266 501
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	519 801
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	519 801
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности эмитента (тыс. руб.)

Наименование показателя	9 месяцев 2014 г.
Общий размер кредиторской задолженности	7 572 772
из нее просроченная	9 733
в том числе:	0
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	197 977
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 957 929
из нее просроченная	9 733
перед персоналом организации	86 898
из нее просроченная	0
прочая	4 329 968
из нее просроченная	0

Доля просроченной кредиторской задолженности не существенна.

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	Местонахождение	Сумма	Размер и условия
--------------	-----------------	-------	------------------

организации		задолженности, тыс. руб.	просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)
Raspadskaya Securities Limited	Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин, 1, Ирландия.	16 274 441	Просроченная задолженность отсутствует

2.3.2. Кредитная история эмитента.

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершённого 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 завершённого 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	
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	0
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)	16.09.2013 г.

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
--	--

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

Договор займа от 20.04.2012 года

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	РАСПАДСКАЯ СЕКЬЮРИТИЗ ЛИМИТЕД, 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	

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Показатели	9 месяцев 2014 г.
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 поручительства	-

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.

2.4.1. Отраслевые риски.

Деятельность Общества по добыче угля подвержена опасностям и рискам, связанным, как правило, с поисками и добычей природных ископаемых, каждый/каждая из которых может привести к недостаточной добыче или ущербу отдельных лиц или собственности. В частности, к опасностям, связанным с деятельностью Общества по подземной добыче угля, относятся:

- подземные пожары и взрывы, в том числе и вызванные метаном и угольной пылью;
- обрушение или осыпание породы шахты;
- выбросы газа и токсичных химических веществ;
- затопление;
- образование карстов и оседание пород;
- другие аварии и условия, вызванные бурением, взрыванием, а также выемкой и обработкой пород из шахты.

Возникновение любой из этих опасностей может приостановить добычу угля, повысить стоимость его добычи и привести к травме или гибели сотрудников или подрядчиков Общества, либо к ущербу собственности, в том числе к подрыву репутации Общества.

Общество ведет деятельность в циклическом секторе промышленности, и на результаты его деятельности может неблагоприятно повлиять какой-либо локальный или глобальный спад рынка коксующегося угля, кокса и стали, а также изменение макроэкономических условий.

Также, деятельность Общества зависит от получения от государственных органов необходимых лицензий, разрешений и одобрений. Лицензии Общества могут быть приостановлены, изменены или изъяты до окончания сроков их действия, либо могут быть не продлены.

Хотя на данный момент Общество не столкнулось ни с одним случаем отзыва лицензии на пользование недрами, нельзя гарантировать, что российские госорганы не приостановят или не прекратят их действие в случае несоблюдения существенных условий соответствующих лицензий Обществом, либо если в будущем Обществу не удастся устранить это несоблюдение, что окажет существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества.

Результаты деятельности Общества могут пострадать от нехватки квалифицированных работников, а также от трудовых споров. Спрос на квалифицированных инженеров, техников, горняков и строителей, а также операторов специального оборудования, оценивается как высокий и отражает высокий спрос на таких работников со стороны иных промышленных и общественных инфраструктурных проектов. Дальнейший рост спроса может привести к повышению стоимости труда, что может оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества.

В аспекте транспортировки своей продукции на значительные расстояния, Общество зависит от третьих сторон. Расходы на транспортировку могут вырасти, а задержки транспортировки продукции могут навредить репутации Общества и негативно отразиться на результатах его деятельности.

2.4.2. Страновые и региональные риски.

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

Деятельность Общества подвержена влиянию погодных условий, таких как: крайне низкие температуры, сильный снегопад и обледенение в зимнее время. Влияние неблагоприятных погодных условий, невозможности выполнения поставки в установленные сроки или в установленном порядке на расходы на транспортировку продукции Общества может оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества.

Российская экономика является развивающейся, большая часть ее ВВП обеспечивается большими объемами экспорта, что делает ее особо подверженной глобальным рыночным и экономическим кризисам.

Вплоть до 2008 года в Российской Федерации происходили позитивные изменения во всех общественных сферах, сохранялись высокие темпы экономического роста, среднегодовые темпы роста валового внутреннего продукта (ВВП) России за десять лет составляли 7%, а промышленного производства - 4%, были созданы значительные золотовалютные резервы. С середины 2008 года негативное влияние мирового финансового кризиса на российскую экономику привело к значительному давлению на основные макроэкономические показатели, в том числе на объем ВВП, уровень безработицы, валютный курс, а также привело к ослаблению бюджетов всех уровней и замедлению темпов роста уровня жизни населения. В посткризисный период российская экономика замедлила темпы своего роста, среднегодовой темп роста ВВП в период с 2009 по 2013 год составлял 3%. Во 2 квартале 2014 года рост ВВП составил 0,8% по отношению к аналогичному периоду 2013 года. С другой стороны этот период характеризуется замедлением инфляции, так ИПЦ на товары и услуги в России снизился с 13,3% в 2008 году до 6,5% в 2013 году. В 3 квартале 2014 года ИПЦ составил 7,7% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Таким образом, текущей экономической ситуации в России характерны более умеренные (по сравнению с докризисным периодом) темпы роста ВВП при заметно снизившемся инфляционном фоне.

Фазы экономического цикла как глобальной, так и российской экономики, а также состояние ключевых рынков сбыта оказывают влияние на результаты Группы и, в случае негативного характера, данные эффекты могут быть отрицательными. Потенциальным инвесторам также следует принять во внимание, что Российская Федерация является страной с сырьевой направленностью, и темпы экономического роста во многом зависят от конъюнктуры цен на рынках энергоносителей и прочих сырьевых товаров. Резкое снижение этих цен отрицательно влияет на экономику в целом. Таким образом, невозможно гарантировать, что ухудшение экономической конъюнктуры и возможное соответствующее снижение запаса прочности федерального бюджета не окажут отрицательного влияния на условия деятельности Общества.

Российская инфраструктура исторически не всегда получала должное финансирование и обслуживание. В связи с этим некоторые участки железных и автомобильных дорог, систем выработки и передачи электроэнергии, трубопроводов, коммунальных систем могут находиться в неудовлетворительном состоянии.

Аварии на любом из участков указанной инфраструктуры могут отрицательным образом сказаться на ведении операционной деятельности Общества.

2.4.3. Финансовые риски.

Цены на продукцию Общества для российских покупателей номинированы в рублях. Расходы Общества, такие как стоимость труда, сырья и услуг по большей части выражаются в

рублях, а другие издержки, такие как закупка импортного оборудования, номинированы в долларах США. Кроме того, у ОАО «Распадская» имеется обязательство по займу с Распадская Секьюритиз Лимитед на 400 000 000 долларов США, с выплатой процентов два раза в год (апрель и октябрь), и иные меньшие по объему финансовые обязательства, выраженные в долларах США. Таким образом, самым важным валютным курсом для Общества является курс доллара США по отношению к рублю. Колебание данного курса может, при определенных обстоятельствах, оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы.

2.4.4. Правовые риски.

Правовая система, необходимая для правильного функционирования рыночной экономики, все еще развивается в России, и ряд фундаментальных законов только недавно вступил в силу в России. Кроме того, российское законодательство оставляет пробелы в нормативной базе.

Одними из возможных рисков действующей правовой системы являются:

- противоречия некоторых законов Российской Федерации и правительственных, министерских и местных приказов, решений, постановлений и иных нормативных документов;
- ограниченность судебных и административных руководств по толкованию законов;
- пробелы в нормативной базе, связанные с отсутствием или задержкой применения нормативных актов;
- относительная нехватка опыта судей и судов в толковании новых принципов российских законов, в частности, касающихся торгового и коммерческого права;
- процедуры признания банкротства, все еще находящиеся на стадии разработки;
- нехватка судебной независимости и политических, социальных и коммерческих сил;
- проблематичное и продолжительное по времени выполнение как российских, так и иностранных судебных решений, а также международных арбитражных решений;
- высокая степень свободы действий органов государственной власти, оставляющее множество возможностей для принятия самопроизвольных решений органов государственной власти.

Все эти факторы усложняют прогнозирование судебных решений в России и их эффективное выполнение. Такая неопределенность распространяется и на права на разработку недр. Все эти недостатки могут повлиять на способность Общества использовать свои права или защищаться от предъявляемых ему исков, что может оказать существенное влияние на деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы.

Деятельность и имущество Общества зависят от законов, правил и иных нормативных ограничений, связанных с защитой окружающей среды и охраной здоровья и труда. Невозможность соблюдения какого-либо из действующих или вступивших в действие в будущем требований по охране окружающей среды может привести к штрафам или иным обязательствам (в том числе, без ограничения, прекращение действия или отказ в продлении имеющихся лицензий) или затратам, которые могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы.

Российские компании могут быть подвержены ликвидации на основаниях формального несоблюдения требований российского законодательства. К примеру, в соответствии с российским законом о регулировании хозяйственных обществ, чистые активы, рассчитанные в соответствии с РСБУ по состоянию на конец второго или любого последующего финансового года (третьего или любого последующего финансового года для общества с ограниченной ответственностью), могут служить основанием для принятия судом решения о принудительной ликвидации компании. Многие российские компании имеют отрицательные активы из-за крайне низкого влияния низкой первоначальной стоимости активов на их балансовый отчет по РСБУ, но при этом их платежеспособность, т.е. способность

выплачивать кредиты, никоим образом не зависит от их отрицательных чистых активов.

Общество исполняет обязанности по уплате большого количества налогов и других обязательных выплат и сборов, налагаемых на федеральном, региональном и местном уровнях, среди которых, помимо других: налог на прибыль, налог на добавленную стоимость (НДС), ввозная пошлина, налог на имущество и другие.

Российские законы и нормы по данным налогам по сравнению с другими более развитыми странами действуют относительно недавно.

Введение новых налогов, сборов и штрафов или внесения поправок в действующее налоговое законодательство может существенно повлиять на общее количество налоговых обязательств Общества. Данные риски и неопределенность усложняют процесс планирования рисков Общества, что может повлечь обложение его значительными штрафами, взысканиями и принудительными мерами, что в свою очередь может оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы, финансовое состояние и перспективы.

Действующие российские правила, касающиеся установления отпускной цены, позволяют налоговым органам изменять отпускную цену и налагать дополнительные налоговые обязательства относительно всех «контролируемых» сделок (кроме проведенных по установленным государством ценам и тарифам).

Список «контролируемых» сделок содержит сделки с заинтересованными сторонами, определенные виды трансграничных сделок и ряд других сделок. Сделки по продаже ценных бумаг и их производных подвержены особым правилам установления отпускной цены. Эти правила могут негативно повлиять на расходы Общества на налоги, в результате действия ценового механизма, используемого при «контролируемых» сделках, а именно сделках с заинтересованными сторонами, находящимися как в России, так и за ее пределами. В связи с неопределенностью толкования недавно введенного законодательства по установлению цен присутствует риск, что налоговые органы могут обложить Общество значительными дополнительными налоговыми обязательствами в результате изменений правил установления цен. Они могут оказать ощутимое неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы.

Ограничительное валютное регулирование может оказать существенное влияние на деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы. Несмотря на недавнюю значительную либерализацию режима валютного контроля России и ослабления ряда ограничений в принятых за последние годы изменениях Федерального закона №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003 г., в действующих нормах все еще остаются определенные ограничения.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

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

- потенциальная невозможность Общества реализовать свои планы и стратегию развития;
- необходимость значительных капитальных затрат для развития производства Общества;
- износ части основного оборудования и механизмов, используемых Обществом в производстве;
- значительная зависимость Общества от своего основного акционера, компании Corber Enterprises S.à.r.l., который контролирует принятие всех основных решений Общества, и интересы которого могут не совпадать с интересами других акционеров Общества и самого Общества;
- значительная зависимость Общества от существующего руководства Общества и от возможностей Общества привлекать квалифицированный управленческий, административный, производственный и иной персонал;
- зависимость Общества от крупнейших покупателей в сфере реализации продукции;

- риски, связанные с судебными процессами Общества, включая судебные процессы, в которых Обществом обжалуются решения МРИ ФНС, согласно которым Общество привлекается к ответственности за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации;

- ограниченность страхового покрытия возможных ущерба и убытков Общества;

- потенциальная возможность оспаривания приватизации Общества;

- ошибки в одобрении и возможность оспаривания сделок с заинтересованностью, заключенных Обществом;

- возможность начала процесса принудительной ликвидации дочерних обществ Общества, стоимость чистых активов которых является/являлась меньше уставного капитала такого общества или меньше минимального уставного капитала;

- возможная ответственность Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества, а также возможные потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

III. Подробная информация об эмитенте.

3.1. История создания и развитие эмитента.

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.

Полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Распадская»;

Дата введения действующего наименования: 21 марта 2006г.

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

сокращенное фирменное наименование на английском языке: ОАО «Raspadskaya».

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.

Срок существования эмитента: 22 года, эмитент создан на неопределенный срок.

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

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

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

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

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

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

Цели создания эмитента: целью создания эмитента является извлечение прибыли.

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

3.1.4. Контактная информация.

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

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

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

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

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 месяцев 2014 г.	9 месяцев 2013 г.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 486 184	1 740 966
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	91,4	88,2

Выручка от реализации угля за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 745 218 тыс. руб., или на 42,8%, в результате увеличения объема добычи рядового угля.

Общая структура себестоимости:

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2014 года
Сырье и материалы, %	15,9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12,7
Топливо, %	1,2
Энергия, %	5,7
Затраты на оплату труда, %	24,3
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	16,6
Амортизация основных средств, %	12,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	8,6
Прочие затраты, %	2,6
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	66,2

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 2014г.
ООО «Распадский Уголь» ИНН: 4214020555 ОГРН: 1044214000159	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	64,7
ООО «Монтажник Распадской» ИНН: 4214014872 ОГРН: 1024201388639	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	16,0

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 и с 1 июля 2014 в рамках новой Торгово-сбытовой политики. Реализация угольной продукции осуществляется на внутреннем рынке и экспортных рынках, таких, как рынок Украины, Европы, а также стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Стратегической и приоритетной целью Компании¹ является увеличение доли продаж на рынке РФ, а в части экспорта на премиальных рынках. С целью расширения своей клиентской базы и продвижения своей продукции на экспортных рынках в отчетном периоде Компания продолжила реализацию своей продукции на экспорт через трейдинговую компанию East Metals AG (EMAG), Швейцария. В отчетном периоде в дополнение к поставкам на корейский и японский рынки, где количество заказов от потребителей в отчетный период увеличилось, Компания начала отгрузку на одного из крупнейших потребителей в Турции – металлургический завод Кардемир.

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;

¹ Компания – ОАО «Распадская» с учетом его дочерних и зависимых обществ

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: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Номер: КЕМ № 13781 ТЭ;
дата выдачи: 11.10.2006;
срок действия: до 31.12.2019;
орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Министерства природных ресурсов РФ;
вид деятельности: на право пользования недрами;
прогноз относительно продления лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Номер: 42-АСС-11002157;
дата выдачи: 10.06.2011;
срок действия: бессрочно;
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: 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: ПМ-68-000261 (О);

дата выдачи: 28.04.2011;

срок действия: бессрочно;

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: продлять лицензию не требуется.

Номер: № ВП-68-001754;

дата выдачи: 03.05.2011;

срок действия: бессрочно;

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

вид деятельности: эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов;

прогноз относительно продления лицензии: 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: 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: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

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: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Номер: 042 00154

дата выдачи: 25.12.2012;

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.

Номер: КЕМ 01751 ВЭ

дата выдачи: 20.09.2013;

срок действия: 20.09.2023;

орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)

вид деятельности: Добыча подземных вод на участке «Линсу» для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия

прогноз относительно продления лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Номер: ЛО-42-01-002313

дата выдачи: 08.10.2013;

срок действия: бессрочно;

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

вид деятельности: на осуществление медицинской деятельности

прогноз относительно продления лицензии: продлять лицензию не требуется.

Номер: 42.21.05.001.Л.000005.12.13

дата выдачи: 16.12.2013;

срок действия: бессрочно;

орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области

вид деятельности: На осуществление деятельности в области использования возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется в медицинских целях) и генно-инженерно-модифицированных организмов III и IV степени потенциальной опасности, осуществляемой в замкнутых системах

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 2012 год добыто 7,002 млн. тонн. За 2013 год добыто 7,8237 млн. тонн. За 3 квартал 2014 года добыто 2,458846 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
Итого	-	1 809,070	1 809,070	931,161	382,940	1 314,101

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.

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 2012 году добыто 2675,405 тыс. тонн, в 2013 году добыто 1380,349 тыс. тонн, а в 3 квартале **2014** года добыто **643,758** тыс. тонн).

Участок «Распадская»

Номер лицензии: КЕМ 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 31.12.2014;

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: 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'-2'-3'-4'-5'-30-31-1 (Юго-западный участок), 20-21'-22'-23'-13-14-15-16-17-18-19-20(Северо-восточный участок) и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по разведочным линиям 14, 19, XII, XIIIa, XIVa.</p> <p>Площадь участков на дневной поверхности: Юго-западного - 6,43 кв. км, Северо-восточного - 5,09 кв. км.</p>	<p>Открытые работы в пределах горного отвода ОАО «Распадская» начаты на участке Юго-западном с 2004 года и на участке Северо-восточном с 2006 года. В 2008году все работы по добыче угля открытым способом и с применением технологии КГРП на участках Юго-западном и Северо-восточном завершены.</p>

Географические координаты угловых точек контуров участков для открытой отработки приведены в приложении 14 к Лицензии.	
1.8.2. На Юго-западном участке отработке подлежат пласты 3-За, 5, 6-ба; с запасами по предварительной оценке 11,4 млн. тонн; на Северо-восточном участке - пласты 3-За, 4-5, 6-ба, 7-7а с запасами по предварительной оценке 7,8 млн. тонн.	Согласно ТЭО постоянных кондиций (протокол №934 от 08.09.04) балансовые запасы, подлежащие отработке на участке Юго-западном по кат. В+С ₁ составляют 9866,3 тыс.т, на участке Северо-восточном 9806,2 тыс.т. За период отработки запасов в 2004-2008гг. добыто 6089 тыс.т. угля.
1.8.3. До начала работ в границах Юго-западного и Северо-восточного участка Недропользователь обязан выполнить пересчет запасов угля в соответствии с утвержденными кондициями и представить его на утверждение в государственную комиссию по запасам, а также провести инженерно-экологические изыскания в соответствии с требованиями СП 11-102-97.	В 2004 году НИИОГР было выполнено ТЭО постоянных кондиций для условий отработки с применением технологии КГРП и утверждены запасы для разреза «Распадский» (протокол № 934 от 08.09.04) путем выделения их из запасов ЗАО «Распадская» в количестве 19269 тыс.т. и постановки на баланс ранее списанных запасов в количестве 403 тыс.т.
1.8.4. Недропользователь обязан проводить открытые работы на основании проекта, получившего положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и необходимые согласования. При составлении проекта необходимо учесть требования экспертной комиссии Государственной экологической экспертизы (заключение № Э\169/41 от 25.03.2003).	Работы выполнялись на основании «Проекта отработки запасов ЗАО «Распадская» с применением комплекса глубокой разработки пластов (КГРП) и договора подряда № РР-2/02. Испытания новой технологии проводилось на основе утвержденной методики испытаний, технологических схем и разрешительных документов Ростехнадзора №13-04-04/980 от 21.12.2004, № 13-0104/921 от 08.12.2004г для угольных месторождений Кузбасса.
1.9. Уровни годовой добычи устанавливаются: с 1994 по 1999 годы - в размере 6200 тыс. тонн; с 2000 по 2005 годы - 6500 тыс. тонн; с 2006 по 2012 годы 7500 тыс. тонн Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителем недр. Начиная с 01.01.2014 уровень годовой добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки Лицензионного участка, утвержденным в установленном порядке.	В 3 кв. 2014г добыто подземным способом 629374т угля, всего с начала года добыто 2297940т угля.
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.	Выполняется
1.11.В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами: 1.11.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи и налоги при пользовании недрами: 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.). Плата за пользование недрами субъекта предпринимательской деятельности «Распадская-Джой», осуществлявшем добычу каменного угля в границах горного отвода на основе договора о совместной деятельности с АОЗТ «Распадская» на участках с запасами, потерянными при первоначальной добыче и оставленными на погашенных отработкой участках, были установлены с 1995 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации.	Все платежи и налоги выплачивались своевременно, задолженностей нет.

<p>б) 5% - на воспроизводство минерально-сырьевой базы от стоимости реализованного угля.</p> <p>в) С 1996 года по 2001 год при отработке совместным предприятием «Распадская-Джой» запасов каменного угля, учтенных в целиках под водными объектами в границах участка, определенного в пункте 3 Соглашения, с запасами 4280 тыс. тонн по состоянию на 01.01.1994 и объемом добычи до 250 тыс. тонн угля в год, платежи за право пользования недрами и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы не взимались.</p> <p>г) В период с 17.01.2000 была установлена плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 2,0 % от себестоимости шахтного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.</p> <p>1.11.2. С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах».</p> <p>1.11.3. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.</p>	
<p>1.12. Недропользователь ежегодно согласовывает планы развития горных работ и нормативные потери с Кузнецким управлением Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее Кузбасснедра).</p>	<p>Планы развития горных работ согласовываются в установленном порядке Сибирским Управлением Ростехнадзора, нормативы потерь согласованы с ЦКР ТПИ Роснедра протоколом № 59/14-стп от 22.04.2014г.</p>
<p>1.13. Недропользователь обязан проводить работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами.</p>	<p>Горные работы производятся в границах горного отвода в соответствии с утвержденным проектом.</p>
<p>1.14. Результаты гидрогеологических работ, проводимые институтом ВНИМИ по определению глубины безопасной отработки угля под юрскими отложениями и р.Ольжерас, по их окончании представить в Южсибгеолком.</p>	<p>После окончания работ ВНИМИ результаты передаются в «Кузбасснедра»</p>
<p>1.15. До 01.12.2000 Недропользователь должен был провести перерегистрацию землепользования с получением документа, удостоверяющего право пользования землей.</p>	<p>Землепользование осуществляется на основании распоряжений администрации г.Междуреченска № 1376 от 28.07.2005г.</p>
<p>1.16. До 01.04.1994 Недропользователь в установленном законодательством порядке обязан был получить разрешение на спецводопользование.</p>	<p><i>Выполняется.</i></p> <p>В настоящее время получены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лицензия КЕМ 01751 ВЭ от 20.09.2013 на добычу подземных вод на участке «Линсу» для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия, срок действия до 20.09.2023г.; - 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 № 0272/РРТ/Сс-03.2012 от 27.03.2012 г. о предоставлении водного объекта (выпуски №1и №2 в р. Ольжерас) в пользование для сброса сточных вод, срок действия до 31.12.2017г.; -решение № 0283/РРТ/Сс-05.2012 от 03.05.2012г. о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных вод (выпуск №6 в р. Ольжерас), срок действия до 31.12.2016г.
<p>1.17. До 01.10.1994 Недропользователь должен был произвести работы по восстановлению прибрежной полосы р. Ольжерас в</p>	<p>В целях охраны р. Ольжерас проводятся регулярные наблюдения за водным</p>

пределах земельного отвода шахты.	объектом (его морфометрическими особенностями) и водоохранной зоной в границах земельного отвода, а также ежегодная очистка прибрежной полосы
1.18. До 01.01.1995 Недропользователь должен был разработать мероприятия по очистке пруда - отстойника шахтных вод.	Очистку пруда-отстойника шахтных вод регулярно производило ООО «Ника» по проекту ВНИИГидроуголь от 1995 года. В 2006году проведен капитальный ремонт в здании НФС очистных сооружений шахтных вод. Отремонтированы все фильтры, загрузка их фильтрующим материалом проведена согласно проекту. Одновременно ЗАО «Разрез Распадский» по договору с ОАО «Распадская» также производило очистку пруда-отстойника с конца 1 квартала 2007г. В 3 кв. 2014г работы по очистке пруда-отстойника не проводились.
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 Росприроднадзора и утверждены ОВР ВО БВУ нормативы допустимых сбросов: - по выпуску №1 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/1_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №2 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/2_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №6 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/6_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г. Согласно действующему законодательству согласования НДС с областными и городским комитетом по ООС не требуется.
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 в 3 кв.2014 г. составил 96,25%.
1.22. До III кв. 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 блоке 5 и блоке 3.
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. С территории гаража ливневые стоки собираются в отстойнике очистных сооружений ливневых и талых вод. До июня 2012г. ливневые стоки сбрасывались через выпуск №5 в руч.Крестовый. С июня 2012г. выпуск ликвидирован, отстойники о/с ливневых стоков используются как накопители стоков для отстаивания, затем а/с машинами стоки вывозятся на очистные сооружения шахтных вод для очистки и обеззараживания. Для

	уменьшения образования талых вод в весенний паводковый период, в зимний период предусмотрен вывоз снега с промплощадки гаража. Отстойник ливневых и талых вод площадью 81,2 м ² и высотой 4,04 м может накапливать до 328 м ³ ливневых и талых 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 водных объектов в пределах земельного отвода шахты в размерах, определенных решением Кемеровского ОИК от 02.08.1990 № 265;	выполняется
-сохранять и конкретизировать размеры «целиков» при проходке горных выработок под водными объектами;	Целики под реки сохраняются и конкретизируются. Подработка водных объектов проводится только после положительного заключения ВНИМИ.
- 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 участках «Глуховский» и водозабор из реки Ольжерас оборудованы расходомерами-счетчиками «Взлет ЭМ» и ВКТ-7. Осуществляется регулярный контроль качества природных вод, водоемов в соответствии с планом-графиком, согласованным с Управлением Роспотребнадзора по Кемеровской области.
- проводить мониторинг подземных вод по проекту, согласованному с Южсибгеоломком; срок предоставления проекта мониторинга геологической среды в Южсибгеоломком 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. м ³ в сутки. За 3 квартал 2014г объем откачиваемой воды составлял 38,6 тыс. м ³ в сутки. Понижение в 1500 м от горного отвода не более 1м.
-ежегодно проводить контроль качества подземных вод на	выполняется

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;	
-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);	выполняется
С 01.04.2000 приступить к реализации проекта мониторинга геологической среды;	Работы по ведению мониторинга геологической среды продолжаются согласно договору №34-12/13, заключенному с ООО «Геоэкос» на 2014г. (проведение работ по восстановлению существующей наблюдательной сети 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 IV- V классов 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 обезвреживанию и 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:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 1 августа 2004 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</p>	<p>В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.</p>
<p>б) не позднее 1 декабря 2006 года завершение разведки каменного угля на Лицензионном участке и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу, при этом минимальный ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006 годах должен составить 10000 погонных метров;</p>	<p>Ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006гг. составлял от 20 до 22,6 тыс. пог. м. Всего на участке недр пробурено 70367 пог. м скважин. По результатам геологоразведочных работ 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 С₁ – 166259 тыс. т и забалансовые запасы в количестве 1604 тыс. т категории С₁.</p>

<p>в) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 1 декабря 2006 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;</p> <p>г) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 1 июня 2007 года;</p> <p>д) начало промышленной добычи угля не позднее 1 июня 2008 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1 декабря 2008 года;</p> <p>ж) выход на проектную мощность с производительностью не менее 5000 тыс. тонн угля в год не позднее 2010 года;</p> <p>з) выход на проектную мощность с производительностью не менее 7500 тыс. тонн угля в год не позднее 2013 года. С даты государственной регистрации настоящего дополнения ежегодный уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с утвержденным в установленном порядке техническим проектом;</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 14 декабря 2012г №2023 со сроком действия до 01.01.2015г. «Дополнением» было предусмотрено начать промышленную добычу на уч. «шахта Распадская-2» в середине 2008года, в соответствии с п.4.1. д) лицензионного соглашения. 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. В пределах горного отвода лицензионного участка за 2010год добыча угля проводилась на пласте 10 (лава 5а-10-18). Всего добыто 6000т угля. Возобновление добычи начато в 3 квартале 2014 года из лавы 5а-10-18. Всего добыто в границах лицензионного участка 14384 т угля.</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:</p>	
<p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	<p><i>Выполняется согласно:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p>	<p><i>Выполняется.</i> Согласно ФЗ-74 «Водный кодекс» от 03.06.2006 г.</p>
<p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью угледобывающего предприятия;</p>	<p><i>Выполняется.</i> Разработано и введено в действие с 01.06.2011 года Положение о производственном экологическом контроле в ОАО «Распадская», который включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> -обеспечение экологической безопасности; -обеспечение исполнения требований законодательства и нормативов в области охраны окружающей среды; -определяет обязанности и ответственность главных специалистов за соблюдение природоохранного законодательства. <p>Изданы приказы:</p> <ul style="list-style-type: none"> -№149/п-04ЭКО от 11.03.2014 «О назначении лиц, ответственных за водоохранную деятельность»; -№143/п-04ЭКО от 04.03.2014 «О назначении лиц, ответственных за образование, безопасное хранение и обезвреживание отходов производства и потребления»; -№151/п-06ЭКО от 11.03.2014 «О назначении лиц,

	ответственных за техническое состояние и эксплуатацию пылегазоочистных установок»
<p>г) до 1 декабря 2004 года проведение анализа состояния окружающей природной среды в зоне действия угледобывающего производства по программе, согласованной Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области (далее Главное управление) в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения;</p> <p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Главным управлением и Кузнецким управлением Госгортехнадзором России не позднее 1 июня 2005 года;</p>	<p>Мониторинг геологической среды проводится по «Программе мониторинга геологической среды ЗАО «Распадская» Распадского каменноугольного месторождения». Программа утверждена и согласована с ОГУПР по Кемеровской области и КУ ГТН. 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 № 34-12/13 на период 2014года.</p>
<p>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;</p>	<p><i>Выполняется.</i></p> <p>Сбросы сточных вод осуществляются после предварительной очистки на очистных сооружениях. На предприятии имеются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - очистные сооружения шахтных вод; - очистные сооружения хоз.бытовых и ливневых стоков; <p>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. 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. Разработаны следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проектные работы по тех. перевооружению ОС хоз.бытовых. Проект выполнен и находится на стадии подготовки к прохождению главгосэкспертизы. 2. Тех. перевооружение ОС хоз-бытовых стоков. Работы начнутся после получения положительного заключения ГГЭ. 3. Проектные работы по реконструкции ОС шахтных вод. Выполнено. 4. Реконструкция ОС шахтных вод. Работы по реконструкции не начаты. 5. Проектирование ОС ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) Работы планируется начать в 2014г. 6. Строительство ОС и системы ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) . Работы начнутся после выполнения и получения необходимых согласований проектной документации.
<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. Отходы размещаются на Полигоне твердых промышленных отходов ОАО «Распадская», согласно лицензии на осуществление деятельности по обез-</p>

	<p>вреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности и передаются в специализированные организации.</p> <p>Получена новая лицензия №042 00154 от 20.12.2012г. на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 36/отхМЕЖ сроком действия с 21.12.2012 по 21.12.2017г. Всего на предприятии образуется 54 вида отходов. На 14 видов отходов оформлены паспорта, 11 паспортов направлены на согласование в Росприроднадзор г. Москва. Остальные отходы – 5 класса опасности, паспорта не требуются.</p> <p>Осуществляется контроль качества окружающей среды в зоне влияния объектов длительного размещения отходов (полигон для захоронения твердых отходов, золошламонакопитель котельной, отстойник ОС шахтных вод).</p> <p>Площадки временного хранения отходов контролируются визуально, не допускается сверхлимитное накопление отходов.</p>
<p>и) использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации;</p> <p>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;</p>	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.	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
<p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярный платеж за пользование недрами в целях, разведки месторождения каменного угля (до ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством о недрах Российской Федерации.</p>	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 восемь 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 информации	Плата за геологическую информацию внесена

<p>ей по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	
<p>7.1. Недропользователь обязан представлять в Главное управление следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении лицензионного соглашения; - об объемах, видах и результатах 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.); 	Необходимая отчетность предоставляется

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.

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
--	--

<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011;</p>	<p>Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г. (протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг).</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс. т, категории С₁ – 81782 тыс. т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс. т категории С₁, в том числе для подземной отработки 92758 тыс. т (кат. В -25396 тыс. т, кат. С₁ -67362 тыс. т) балансовых запасов и 1869 тыс. т кат. С₁ забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс. т, кат. С₁ -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>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>Разработано и утверждено техническое задание на технический проект освоения Лицензионного участка, технический проект находится на стадии разработки.</p> <p>С целью определения оптимальных границ отработки запасов участка недр «Распадский-4», заключен договор №29-13/13 от 24.12.2013г с ООО «Кузнецкая проектная компания» на выполнение технико-экономических расчетов по обоснованию изменения границ отработки запасов открытым и подземным способами и переоценке запасов с утверждением в ГКЗ. Работы по договору начаты и будут проведены в течение 2014 года.</p> <p>Разработка ТЭО параметров отработки участка «Распадский-4» будет закончена в начале 4 квартала 2014г.</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</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

<p>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 площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами;</p> <p>п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров;</p>	
--	--

<p>р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Освоение участка еще не начато.
<p>г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа 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 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</p>	Будет выполняться с началом освоения участка.

<p>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, исключающее 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 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>Будет выполняться с началом освоения участка.</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>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</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. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p> <p>5.5. Недропользователь вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.</p>	
--	--

<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, принятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p> <p>7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Необходимая отчетность предоставляется</p>
---	---

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>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 C1 и C2 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 3000м;</p> <p>в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000м;</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 180млн.т. Остальная часть запасов, ориентировочно 151 млн.т., будет разведана 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. Проект разведки согласован «Кузбасснедра» протоколом №41-т/2012 от 20.04.2012г. Разведочные работы в пределах лицензионного участка начаты в феврале 2013г. За 3 кв.2014г пробурено 2167 пог.м скважин; всего по объекту с начала работ пробурено 15503м.</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,</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	
<p>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:</p> <p>-начало строительства объектов инфраструктуры – до 30.06.2018 г.;</p> <p>-ввод в эксплуатацию – до 30.06.2019 г</p>
<p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	
г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое 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 фоновое 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> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обязан сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	Необходимая отчетность предоставляется

Участок «Линсу»

Номер лицензии: КЕМ 01751 ВЭ;

дата выдачи: 20.09.2013;

срок действия: до 20.09.2023;

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

основание выдачи лицензии: на основании статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1, решения уполномоченной Комиссии, образованной приказом Роснедра от 03.06.2010 №554 (протокол от 15.08.2013 №52) и приказа Кузбасснедра №179 от 30.08.2013г;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

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

1. Водный налог;

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>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить выполнение следующих условий, осуществляемых в два этапа:</p> <p>4.1.1. На первом этапе пользования недрами (до 31.08.2016) Недропользователь обязан:</p> <p>а) до 01.12.2013 оборудовать 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;</p>	<p>Скважины не эксплуатировались в связи с отсутствием лицензии в период с 01.02.2013г по 20.09.2013г. Скважины оборудованы в соответствии с требованиями СНИП, установлены насосы фирмы «Grundfos» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважинах.</p>
<p>б) до 01.03.2014 привести зоны санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствие с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;</p>	<p>Работы по приведению зон санитарной охраны первого пояса в соответствие с требованиями СанПиН ещё не закончены.</p>
<p>в) провести в установленном порядке гидрогеологические исследования и не позднее 01.04.2015 представить геологический отчет с оценкой запасов подземных вод в границах Участка недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p>	<p>Проведение гидрогеологических исследований начато во 2 квартале 2014г по договору № 26-04/14 от 01.04.2014г., заключенному с ООО «Геоэкос».</p>
<p>г) не позднее 01.05.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию на освоение Участка недр (проект водозабора и проект зон санитарной</p>	<p>Не наступил срок выполнения</p>

охраны), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством;	
д) в срок до 01.07.2016 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий пользования недрами Участка недр по результатам первого этапа, обоснованные предложения по условиям пользования недрами на втором этапе и внести соответствующие изменения и дополнения в лицензию;	Не наступил срок окончания работ по первому этапу.
е) осуществлять добычу подземных вод в пределах Участка недр в объемах в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз, но не более 300 м3/сут (109,5 тыс.м3/год) при допустимом понижении уровня воды в скважине № 3366 (3028) – 40м, в скважине № 7-140 (3029) -25м, 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).	В 3 кв. 2014г забор воды из скважин не производился.
4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.09.2016 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить: а) объемы добычи подземных вод и параметры эксплуатации водозабора в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз и согласований, 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);	Не наступил срок выполнения
б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр (или его отдельных частей) проекта ликвидации (консервации) водозаборных сооружений, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Не наступил срок выполнения
4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и	Выполняется

<p>правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр;</p> <p>б) оборудование и содержание эксплуатационных скважин в соответствии с требованиями действующих санитарных правил и норм, в том числе оборудование скважин техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды;</p> <p>в) использование добытых подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения только при наличии соответствующих согласований (заключений) органов Роспотребнадзора;</p> <p>г) соблюдение требований законодательства Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;</p> <p>д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке;</p> <p>е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p> <p>ж) ведение учета объема забора подземных вод при разработке Участка недр, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;</p> <p>з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;</p> <p>и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;</p> <p>к) соблюдение санитарных правил и норм, устанавливающих гигиенические требования по предотвращению воздействия 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;</p> <p>л) проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам;</p> <p>м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>н) охрану Участка недр от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Участка недр;</p> <p>о) предупреждение самовольной застройки площадей залегания подземных вод и</p>	
--	--

<p>соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>п) ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ;</p> <p>р) бурение новых скважин в границах Участка недр по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительные заключения требуемых экспертиз.</p>	
<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Участке недр, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) 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>в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.</p>	Выполняется
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) 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 недрами;</p>	Выполняется
<p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p>	Выполняется
<p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью водозабора;</p>	Выполняется
<p>г) ведение мониторинга окружающей среды на Участке недр в течение всего срока пользования недрами;</p>	Выполняется
<p>д) 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;</p>	<p>В стадии выполнения.</p> <p>Сбросы сточных вод осуществляются после предварительной очистки на очистных сооружениях. Для достижения нормативов сбросов разработаны следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проектные работы по тех. перевооружению ОС хоз.бытовых. Проект выполнен и находится на стадии подготовки к прохождению главгосэкспертизы. 2. Тех. перевооружение ОС хоз-бытовых стоков. Работы начнутся после получения положительного заключения ГГЭ.

	<p>3. Проектные работы по реконструкции ОС шахтных вод. Выполнено.</p> <p>4. Реконструкция ОС шахтных вод. Работы по реконструкции не начаты.</p> <p>5. Проектирование ОС ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) Работы планируется начать в 2014г.</p> <p>6. Строительство ОС и системы ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) . Работы начнутся после выполнения и получения необходимых согласований проектной документации.</p>
е) параметры и условия очистки, объемы и места сброса сточных вод в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией на освоение Участка недр (проектом водозабора) и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;	Выполняется
ж) контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм;	Выполняется
з) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение;	<p>Рассчитаны, согласованы с ГУ Кемеровским ЦГМС, Управлением Роспотребнадзора, ФГБУ «Верхнеобьрыбвод», Управлением Росприроднадзора и утверждены ОВР ВО БВУ нормативы допустимых сбросов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по выпуску №1 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/1_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №2 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/2_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №6 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/6_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г..
и) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами (программами) рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;	Не требует выполнения
к) при ликвидации (консервации) водозабора на Участке недр приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Не наступил срок выполнения
л) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора;	Выполняется
м) при отчуждении земель для целей освоения Участка недр возмещение в установленном порядке потерь и убытков	Не требует выполнения

<p>собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;</p>	<p>На предприятии имеются объекты длительного хранения отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> -полигон для захоронения твердых отходов; -золошламонакопитель котельной; -отстойник ОС шахтных вод. <p>Осуществляется контроль качества окружающей среды в зоне влияния объектов длительного размещения отходов (полигон для захоронения твердых отходов, золошламонакопитель котельной, отстойник ОС шахтных вод).</p>
<p>о) предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> -завершение всех видов работ на Участке недр; -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; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p>	<p>Будет выполняться в сроки, предусмотренные лицензией</p>
<p>б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения или почтового адреса общества извещение Кузбасснедра в письменном виде в двухнедельный срок;</p>	<p>Будет выполняться при необходимости</p>
<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Кузбасснедра;</p>	<p>Будет выполняться при необходимости</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;	Будет выполняться при необходимости
д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне.	Выполняется
5. <i>Платежи и налоги при пользовании недрами.</i> 5.1. 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.	Выполняется
5.2. Недропользователь должен вносить другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.	Выполняется
6. <i>Отчетность</i> 6.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.	Выполняется
6.2. Недропользователь обязан представлять следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) в Кузбасснедра ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: -о выполнении настоящих условий; -об объемах, видах и результатах выполненных геологоразведочных работ; наличии и состоянии проектной (разрешительной) документации, связанной с использованием недрами на Участке недр; объемах добычи подземных вод; объемах строительства, связанного с использованием недрами и других видах работ, выполненных в пределах Участка недр; -о результатах мониторинга окружающей среды; -статистическую отчетность по форме №4-ЛС;	Будет выполняться в сроки, предусмотренные лицензией
б) в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов по Кемеровской области в порядке и сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами: -сведения, полученные в результате учета забора подземных вод; -статистическую отчетность по форме №2-тп(водхоз);	Выполняется
в) в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области – геологический отчет с оценкой запасов подземных вод на Участке недр не позднее двух месяцев с даты получения заключения государственной экспертизы запасов.	Будет выполняться в сроки, предусмотренные лицензией
6.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем	Будет выполняться по взаимной договоренности.

<p>определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p>	
<p>7. <i>Геологическая информация о недрах.</i></p> <p>7.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p> <p>7.2. Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.</p> <p>7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации.</p> <p>7.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области с определением условий её использования.</p> <p>7.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>7.6. Кузбасснедра имеет право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.</p> <p>7.7. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении ее действия, недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области для хранения первичную геологическую, гидрогеологическую и иную документацию по Участку недр.</p>	<p>Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией</p>
<p>8. <i>Прекращение права пользования недрами.</i></p> <p>8.1. Право пользования Участком недр прекращается досрочно в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования Участком недр, установленных в абзацах б), в), г) подпункта 4.1.1 настоящих Условий пользования недрами.</p> <p>8.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования Участком недр, установленных в разделах 4 (кроме абзацев б), в),</p>	<p>Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией</p>

<p>г) подпункта 4.1.1), 5 и пунктах 6.2, 7.4 настоящих Условий пользования недрами.</p> <p>8.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.</p>	
---	--

**Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Распадская-Коксовая»
за 3 квартал 2014 г.**

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 2012 году добыто 687,332 тыс. тонн, в 2013 году добыто 891,666 тыс. тонн, а в 3 квартале 2014 года добыто **313,428** 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
2.3.	<p>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.</p>	<p>2.3. 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». (горноотводный 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. На данный момент горные работы ведутся согласно «Технического проекта отработки запасов пл. III Ольжерасского каменноугольного месторождения системой КСО с учетом технического перевооружения шахты ЗАО «Распадская-Коксовая». В установленном порядке оформлен договор № 21-03/11 субаренды земельного участка с ОАО «Распадская» и договор №8478 аренды земельного участка с КУМИ г.Междуреченска.</p>
2.4.	<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>2.4.-а) Составлен «Оперативный подсчет запасов по «Полю шахты №2» Ольжерасского месторождения до гор. -200,0 м» и утвержден протоколом ТКЗ № 919-оп от 20.09.2007 г. Балансовые запасы каменного угля по категориям В+С1 составили 83096 т.т. Полевые геологоразведочные работы до гор. -540,0 м завершены. Подготовлено ТЭО постоянных разведочных кондиций, которые были утверждены протоколом ГКЗ №281-К от 09.07.2010г.</p> <p>2.4.-б) Проведена доразведка всего лицензионного участка. Всего пробурено: 2003-2004 г.г. (1-я очередь)- 21 скважина. 2007-2008 г.г. (2-я очередь) - 29 скважин. Согласно рекомендациям, изложенным в протоколе ГКЗ №281-К от 09.07.2010г. выполнен совместный геол. отчет с подсчетом запасов по «Полю шахты №2 и пересчёту запасов по «Полю шахты №1»(лицензии КЕМ 11578 ТЭ и КЕМ 15030 ТЭ), запасы по которому утверждены протоколом ГКЗ №3159 от 26.04.2013г.</p> <p>2.4.-в) Разработана «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская-Коксовая», на которую имеется положительное заключение государственной 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>г)начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 1 января 2008 года;</p> <p>д) выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1октября 2009 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность второй очереди, определенную проектом отработки, разработанным с учетом результатов разведки Лицензионного участка до горизонта -540 м(абс.) и государственной экспертизы запасов, не позднее 30.12. 2012 г.</p> <p>ж)подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель.</p>	<p>2.4.-г) Работы по проекту начаты в 2002 году. Построены автодороги и ЛЭП. Пройдено 3 наклонных ствола общей протяженностью 5637 м, общая протяжённость подготавливающих горных выработок (бремсберга и сбойки между ними) на 01.01.2014г. составляет 6896м. Построены: конвейерная галерея до ОФ «Распадской» протяженностью 1996м., здание произв.-противопож. насосной станции с резервуарами; здание ГВУ с двумя вентиляторами ТАФ 38/21.5-1; надшахтные здания транспортного ствола и вентиляционного ствола №2; здание дегазационной установки; бойлерная.</p> <p>2.4.-д;е) 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.</p> <p>В декабре 2011г пакет документов на внесение изменений в лицензию направлено в «Роснедра», в феврале 2012г получен отказ о внесении изменений. В августе 2012г. повторно подана заявка на корректировку лицензионного соглашения, на которую также получен отказ.</p> <p>В 2013г. разработан «Проект 1 очереди строительства Блока №2 ЗАО «Распадская-Коксовая», предусматривающий совместную отработку запасов участков «Поле шахты №1» и «Поле шахты №2», разделенных на две технические единицы – Блок №1 и Блок №2. В январе 2014г. на «Проект 1 очереди...» получено отрицательное заключение Глав. Гос. Экспертизы.</p> <p>В апреле 2014г. «Проект 1 очереди строительства Блока №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» повторно направлен на Глав. Гос. Экспертизу. Положительное заключение Глав. Гос. Экспертизы № 948-14/ГГЭ-6680/15 получено 01 августа 2014г. После получения положительного заключения Глав. Гос. Экспертизы на «Проект 1 очереди строительства Блока №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» будет повторно подана заявка на корректировку лицензионного соглашения. Предполагаемый срок подачи: ноябрь – декабрь 2014г.</p> <p>2.4. -ж) требования пункта лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.</p>
---	--

<p>2.5. Недропользователь обязан: обеспечить полноту извлечения балансовых запасов каменного угля, учет добычи и потерь и контроль за качеством полезного ископаемого.</p> <p>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"> - подготовку шахтного поля к освоению и строительству осуществить в два этапа: - 1-й этап строительства - вскрытие пласта III осуществить проходкой двух главных наклонных стволов - транспортного и конвейерного; - 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; - соблюдать природоохранные мероприятия и обеспечивать выполнение стандартов, правил и регламентов по рациональной разработке, охране недр и окружающей природной среды, по максимальному сохранению от вырубков или повреждений, имеющихся в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ, выполнять рекультивацию нарушенных земель, предусмотрев на это сумму в 10 млн.рублей; направить на природоохранные мероприятия при разработке участка недр не менее 79 млн. рублей; - организовать биологический мониторинг, контроль за состоянием атмосферного воздуха и гидрогеологический мониторинг; - иметь лицензии на виды деятельности, обеспечивающие выполнение добычных работ, геологическую и маркшейдерскую службы, укомплектованные расчетной численностью с действующими инструкциями; 	<p>2.5. Полнота извлечения запасов согласно утверждённых в ГКЗ «Технико-экономических кондиций...» составит 49%, что превышает показатель по шахтам Томь-Усинского района в схожих условиях на 10-12%.</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...» тремя 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 вырубков или повреждений, имеющихся в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ. Работы по рекультивации нарушенных земель отнесены на период после отработки пластов III, IV, V, VI.</p> <p>На природоохранные мероприятия с начала разработки участка недр, проведения подготовительных, подземных и поверхностных работ и по настоящее время направлено 170,2 млн. руб. (за III-ий квартал 2014г – 342 тыс. руб.). Организован мониторинг состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия, мониторинг состояния почв в зоне влияния предприятия.</p> <p>Получена Лицензия на право пользования недрами КЕМ 11578 ТЭ от 17.06.2003 г.;</p> <p>Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов №ВП-68-001001(У) от 05.12.2008 г.</p> <p>Свидетельство СРО №0242.02-2010-4214019140-С-051 от 20.08.2010г.</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>Лицензия на осуществление деятельности по сбору,</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 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> <p>3.1. Недропользователь обязан уплачивать платежи и налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.</p> <p>3.2. Размер разового платежа за пользование недрами составляет 3100 тыс. рублей и должен был быть уплачен в срок до 15.07.2001 года.</p> <p>3.3. До 31.12.2001 г. были установлены следующие платежи при пользовании недрами:</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Недропользователь должен был выплачивать</p>	<p>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.</p> <p>С 17.06.2011г. сбросы загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты ликвидированы – передаются на очистные сооружения ОАО «Распадская» согласно договору №37-10/13 от 23.10.2013г. Разработка нормативов не требуется.</p> <p>За период пользования лицензией выплачено жителям подрабатываемой территории 14599 тыс.рублей, выдано займов трудящимся на приобретение жилья 36 252 тыс. рублей. Приобретены и переданы на благотворительные цели 10 автобусов НЕФАЗ на общую сумму 30,4 млн. рублей.</p> <p>3.1. Платежи и налоги своевременно уплачиваются в соответствии с законодательством РФ и настоящим соглашением.</p> <p>3.2. Произведён разовый платёж 3 100 тыс. рублей 27.06.2001 года.</p> <p>ЗАО «Распадская-Коксовая» уплачивает в соответствии с законодательством налог на добычу (НДПИ): - в 2008 г. -349 тыс. руб.; -в 2009 г. - 749 тыс.руб.; в 2010 г. – 3958 тыс. руб. в 2011 г. - 4538 тыс. руб. в 2012г. - 3399тыс. руб. в 2013г. - 1696 тыс. руб. 9 месяцев 2014г. – 789 тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.</p>
--	---	---

3.3.3.	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 лицензионного участка недр; - сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; - отчеты по форме 5-гр, 70-тп, 71-тр.	5.1. Ежегодно в Главное управление природных ресурсов по Кемеровской области требуемая информация предоставляется в установленные сроки.
5.2.	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.	По результатам разведочных работ составлен отчет с подсчетом запасов, которые были утверждены протоколом ГКЗ №3159 от 26.04.2013г. Предоставленные и утверждённые на ГКЗ балансовые запасы составляют 236 млн. тонн.

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>3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения</p> <p>3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств.</p> <p>3.2. Владелец лицензии обязан выполнить...</p> <p>3.2.1. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить в установленном порядке проект строительства и эксплуатации ВНС №2, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований.</p> <p>3.2.2. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) программу мониторинга состояния недр на лицензионном участке.</p> <p>3.2.3. Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования.</p> <p>3.3. Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2.</p> <p>3.4. Строительство и эксплуатация ВНС №2 разрешается при наличии:</p> <p>1) утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы;</p> <p>2) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода;</p> <p>3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.</p> <p>3.5. Не позднее, чем за два года до планируемого</p>	<p>Финансирование строительства и эксплуатации ВНС№2 выполняется за счёт собственных средств.</p> <p>3.2.1. Разработана техническая документация на строительство и эксплуатацию ВНС №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» на участке недр «Распадский-Коксовый». В Ростехнадзоре утверждено заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-14645-2008, получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение №2356, выданное ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Кемеровской области»</p> <p>3.2.2 Договор на разработку и согласование программы мониторинга состояния недр на стадии заключения.</p> <p>3.2.3 Эксплуатация ВНС №2 осуществляется в соответствии с проектной документацией, 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 оформлен договор № 21-03/11 субаренды земельного участка с ОАО «Распадская»</p> <p>3.5. При завершении эксплуатации будет разработан</p>

<p>срока завершения эксплуатации, разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на участке недр, получив необходимые согласования и экспертизы.</p>	<p>и утверждён в установленном порядке проект ликвидационных работ</p>
<p>4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ</p> <p>4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий;</p> <p>г) применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2;</p> <p>д) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>е) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения;</p> <p>ж) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>з) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон.</p> <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 пользованием 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>а) Требования законодательства соблюдаются, технология ведения работ осуществляется в соответствии с проектной документацией.</p> <p>б) Требования технической документации соблюдаются</p> <p>в) Забалансовые запасы в недрах сохраняются без ухудшения горно-геологических условий.</p> <p>г) Выполняется</p> <p>д) Выполняется.</p> <p>е) Консервация и ликвидации подземного сооружения будет проведена в соответствии с утверждённой проектной документацией.</p> <p>ж) самовольная застройка площадей залегания полезных ископаемых не разрешается, соблюдается установленный порядок использования этих площадей в иных целях;</p> <p>з) геологическая, маркшейдерская и иная документация ведется в соответствии с инструкциями.</p> <p>при проведении работ по строительству и эксплуатации опасных производственных объектов ЗАО «Распадская-Коксовая» обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;</p> <p>В соответствии с ФЗ-116 опасные производственные объекты ЗАО «Распадская-Коксовая» не подлежат декларированию по промышленной безопасности, вся проектная документация касающаяся строительства и эксплуатации ОПО утверждена и согласована в установленном порядке, а так же проведена ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА и ЭКСПЕРТИЗА промышленной безопасности</p> <p>Заключен договор с ОСАО «Ингосстрах» страховой полис серия 111 № 0100624830 страховой полис серия 111 № 0100624832</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 пользованием 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>В ЗАО «Распадская-Коксовая» разработано «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» ЗАО «Распадская-Коксовая» от 02.09.2013г.</p> <p>Производится разработка инструкций и мероприятий по безопасному ведению и производству работ на ОПО. Систематически проводятся инструктажи и ознакомления с изменениями в нормативной базе;</p> <p>Заключен договор 102/14У от 20.01.2014г. на повышение квалификации и проведение предаттестационной подготовке по промышленной безопасности с КемРИПК;</p> <p>Коллективным договором ЗАО «Распадская-Коксовая» установлено обеспечение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с установленными нормами;</p> <p>На предприятии разработаны и утверждены в установленном порядке графики проведения экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений, а так же технических устройств эксплуатируемых на ОПО;</p> <p>Осуществляется систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, разрабатываются мероприятия по работе в опасных зонах и предупреждению прорывов воды;</p> <p>Заклучен договор с НВГСО № М-04/ГСО от 05.11.2013г. на аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов ЗАО «Распадская-Коксовая»</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>Соблюдаются требования по охране окружающей среды, установленные федеральным, региональным законодательством: Федеральный закон от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"; Федеральный закон от 04.05.1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха"; Федеральный закон от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", Федеральный закон от 03.06.2006 N 73-ФЗ «О введении в действие Водного кодекса Российской Федерации» и др.</p> <p>Организован мониторинг состояния недр. Наблюдения производятся в соответствии с требованиями нормативных документов.</p> <p>Ежегодно разрабатываются Планы природоохранных мероприятий по сокращению негативного воздействия загрязнения, вызванного деятельностью предприятия. На предприятии разработано и утверждено Положение о</p>

<p>г) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;</p> <p>д) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утверждённых ПДС;</p> <p>е) размещение отвалов и отходов с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>ж) при ликвидации (консервации) предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учётом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;</p> <p>з) оперативное извещение Кузбасснедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;</p> <p>и) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p> <p>4.4. По другим условиям пользования недрами Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на участке недр; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; 	<p>производственном экологическом контроле состояния окружающей среды.</p> <p>Очистные сооружения ливневых и талых вод в стадии строительства.</p> <p>Закончено строительство трубопровода шахтных вод на очистные сооружения ОАО «Распадская».</p> <p>Организованы площадки временного хранения 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 №37-10/13 от 23.10.2013г. (срок действия договора до 31.12.2014г., ежегодно заключается новый договор). Сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют, разработка нормативов допустимых сбросов не требуется.</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.</p> <p>После принятия решения о ликвидации (консервации) предприятия будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться природоохранные мероприятия по приведению горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, 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>На предприятии ежегодно разрабатывается и утверждается План ликвидации аварий. Методы и средства ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды в случае аварийных выбросов (сбросов) отдельно не разрабатывались. За время работы предприятия аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду не происходило.</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 в соответствии с проектной документацией, прошедшей экспертизу.</p>
---	--

<p>- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;</p> <p>- вернуть лицензию на пользование недрами.</p> <p>5. Налоги и сборы</p> <p>5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю.</p> <p>5.2. В случае изменения законодательства РФ Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.</p>	<p>Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю выплачиваются своевременно.</p>
<p>7. Отчётность</p> <p>7.1. Владелец лицензии обязан:</p> <p>7.1.1. обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчётности, предусмотренной законодательством РФ, о результатах своей деятельности на участке недр;</p> <p>7.1.2. ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять в Кузбасснедра информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке, мониторинга состояния недр и о выполнении настоящих Условий на Участке недр;</p> <p>7.2. владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.</p>	<p>Отчётность о результатах своей деятельности на участке недр своевременно предоставляется в соответствующие органы государственной власти, предусмотренной законодательством РФ.</p> <p>Ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, в Кузбасснедра предоставляются требуемые информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке.</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>2. Границы участка недр 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-12¹-53¹-52¹-52-51-43¹-44, 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>3. Виды,объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения 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: - с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн; - начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн; (уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии);</p> <p>4.Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ 4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан</p>	<p>Проект («Корректировка «Проекта строительства шахты «Томусинская 5-6» ОАО «ОУК «Южжубассуголь»,2005г.) разработан и согласован. Получены экспертизы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией ЭО ПБ НЦ ВостНИИ (заключение №8-116 от 14.04.2006г.). Утверждено Управлением Ростехнадзора по КО (рег. № 68-ПД-00655-2006 от 14.06.2006 г.). - Экологическая экспертиза – заключение Э1-566, утв. приказом Управления Ростехнадзора по КО №Э1-74/566 от 29.03.2007г. <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"> - 2003г. – 102 тыс. тонн - 2004г. – 712 тыс. тонн - 2005г. – 549 тыс. тонн - 2006г. – 299 тыс. тонн - 2007г. – 178 тыс. тонн - 2008г. – 705 тыс. тонн - 2009г. - 590 тыс. тонн - 2010г. - 434 тыс. тонн - 2011г. - 646 тыс. тонн - 2012г. - 602 тыс. тонн - 2013г. - 829 тыс. тонн <p>3 квартал 2014 г. – 296 тыс. тонн</p> <p>Требования законодательства, а также утвержденные в установленном порядке нормы и правила по</p>

<p><i>обеспечить:</i></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 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 нанесение на планы горных работ опасных зон;</p>	<p>технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами соблюдаются.</p> <p>Требования технических проектов и технической документации 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>Разработка месторождения проводится в соответствии с утверждённой проектной документацией.</p> <p>консервация и ликвидация предприятия по добыче полезных ископаемых будет проводиться согласно проектной документации, прошедшей экспертизу.</p> <p>Самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых не происходит, установленный порядок использования этих площадей в иных целях соблюдается.</p> <p>Проектная документация согласована со смежными горнодобывающими предприятиями на разработку Лицензионного участка.</p> <p>Порядок и условия отработки граничных запасов согласованы со смежными горнодобывающими предприятиями.</p> <p>Геологическая, маркшейдерская и иная документация в процессе разведки и добычи осуществляется в соответствии с инструкциями.</p> <p>Учет добычи и потерь при добыче осуществляется в соответствии с инструкциями</p>
---	--

<p>о) учет добычи и потерь при добыче (замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций);</p> <p>п) применение передовых технологий извлечения угля – ДСО, НСО с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки (с выпуском «потолочины»), системы КСО на сложных участках;</p> <p>р) при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.</p> <p><i>4.2 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> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>д) соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах</p>	<p>Вопросы прорабатываются с привлечением КузНИУИ; ВНИМИ; ВостНИИ; НИИГД; КузГТУ. Разработан «Проект отработки участков КСО на пластах IV, V, IV-V». Проект имеет положительное заключение экспертизы пром. безопасности №ПД-009-13/РЦ; Согласован в ЦКР-ТПИ Роснедр, протокол №31/13-стп от 16.04.2013г. При отработке запасов максимально используется инфраструктура поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.</p> <p>Проведение ежегодных медицинских осмотров и флюорографии всех трудящихся ЗАО «Распадская-Коксовая», проведение обязательного психиатрического освидетельствования трудящихся, связанных с работой в опасных условиях, периодически проводятся комиссионные проверки соблюдения больничного режима, выявляются нарушители, периодически заслушивается отчеты начальников участков по состоянию ОТ и заболеваемости трудящихся.</p> <p>В соответствии с ФЗ-116 опасные производственные объекты ЗАО «Распадская-Коксовая» не подлежат декларированию по промышленной безопасности, вся проектная документация касающаяся строительства и эксплуатации ОПО утверждена и согласована в установленном порядке, а так же проведена ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА и ЭКСПЕРТИЗА промышленной безопасности</p> <p>Заключен договор с ОСАО «Ингосстрах» страховой полис серия 111 № 0100624830 страховой полис серия 111 № 0100624832 от 09.12.2013г;</p> <p>В ЗАО «Распадская-Коксовая» разработано «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» ЗАО «Распадская-Коксовая» от 02.09.2013г.</p> <p>Производится разработка инструкций и мероприятий по безопасному ведению и производству работ на ОПО. Систематически проводятся инструктажи и ознакомления с изменениями в нормативной базе; Коллективным договором ЗАО «Распадская-Коксовая» установлено обеспечение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с установленными нормами;</p>
--	---

<p>предприятия;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p> <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> <p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);</p> <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> <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> <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</p>	<p>На предприятии разработаны и утверждены в установленном порядке графики проведения экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений, а так же технических устройств эксплуатируемых на ОПО;</p> <p>Осуществляется систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, разрабатываются мероприятия по работе в опасных зонах и предупреждению прорывов воды;</p> <p>В лицензионных границах подработка объектов промышленной и хозяйственной деятельности не осуществляется</p> <p>Заключен договор с НВГСО № М-04/ГСО от 05.11.2013г. на аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов ЗАО «Распадская-Коксовая»</p> <p>Соблюдаются требования по охране окружающей среды, установленные федеральным, региональным законодательством: Федеральный закон от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"; Федеральный закон от 04.05.1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха"; Федеральный закон от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", Федеральный закон от 03.06.2006 N 73-ФЗ «О введении в действие Водного кодекса Российской Федерации» и др.</p> <p>Пользование водными объектами осуществляется в соответствии с требованиями водного законодательства РФ и Кемеровской области:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выпуск №1 в р.Ольжерас – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0185/РРТ/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области; - выпуск №2 в руч.Устунгу-Чулат – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0186/РРТ/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области. <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.</p> <p>На предприятии разработано Положение о</p>
---	---

<p>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 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 объема 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</p>	<p>производственном экологическом контроле состояния окружающей среды.</p> <p>Организован мониторинг состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы) в соответствии с Положением о производственном экологическом контроле, утвержденным на предприятии. Наблюдения производятся в соответствии с требованиями нормативных документов.</p> <p>Очистные сооружения шахтных вод и производственных стоков в стадии строительства. Окончание строительства планируется на 4 квартал 2015г.</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.</p> <p>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 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.</p> <p>Работы по рекультивации нарушенных земель отнесены на период после отработки пластов III, IV, V, VI. Плановые и фактические объемы 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.</p> <p>После принятия решения о ликвидации</p>
---	--

<p>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><i>4.3. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию; - вернуть лицензию в Роснедра. <p>б) при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения извещение в письменном виде Кузбасснедра.</p> <p>в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра.</p> <p>г) Содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ через своих представителей на местах выполнения работ.</p> <p>5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона</p> <p><i>5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве</p>	<p>(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>До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объёме в соответствии с проектной документацией, прошедшей экспертизу.</p> <p>при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения Кузбасснедра будет извещено в письменном виде.</p> <p>При проведении Роснедра и Кузбасснедра ревизии работ через своих представителей на местах выполнения работ содействие будет оказано.</p> <p>при прочих равных условиях привлекаются предприятия Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;</p>
--	--

<p>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>рабочие места в первую очередь организуются для населения, проживающего в районе проведения работ;</p> <p>организуется профессиональная подготовка населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка.</p>
<p>6. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает платежи и налоги в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации и Законом Российской Федерации «О недрах»</p> <p>6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых-размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством РФ.</p> <p>6.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством РФ.</p> <p>6.5. Недропользователь уплачивает 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>В соответствии с законодательством налог на добычу (НДПИ) за 2013г. начислено и оплачено 21687 тыс. руб.; За 9 месяцев 2014г оплачено 21945 тыс. руб. ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет. Согласно Налоговому кодексу в настоящее время водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля не взимается.</p> <p>Земельный налог и арендная плата за землю, плата за негативное воздействие на окружающую среду уплачивается в установленные законодательством сроки в полном объеме. Добыча вод из поверхностных водных объектов не осуществляется.</p>
<p>8. Отчетность</p> <p>8.1 Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>8.2 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"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; 	<p>Краткие информационные отчеты о выполнении Соглашения, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами предоставляются в Кузбасснедра</p> <p>Ежегодная статистическая отчетность предоставляется в установленные сроки.</p>

<p>- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.).</p>	
<p>10. Прочие условия 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. В соответствии с социально-экономическими соглашениями, заключаемыми с администрацией муниципального образования, Недропользователь должен направить на развитие социально-экономической сферы г. Междуреченска 52,5 млн. рублей (строительство жилья в городе Междуреченске и строительство второй очереди пансионата для ветеранов труда).</p>	<p>Направлено по договорам с администрацией: По договору №1-11/383 от 03.02.02г. - 1726688 руб. По договору №1-11/471 от 11.11.03г. - 157604 руб.</p>

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Разрез Распадский» за 3 квартал 2014 г.

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 2012 году добыто 2324,444 тыс. тонн, в 2013 году добыто 4062,436 тыс. тонн, а в 3 квартале **2014** года добыто **994,123** 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: не требуется;

основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 15.11.2005 № 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
4. Основные условия пользования участком недр <i>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i> а) не позднее 20 июня 2007 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций и «Геологического отчета с подсчетом запасов угля по участку «Разрез Глуховский». Протокол №1302 от 15 декабря 2006г. Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007г.
б) не позднее 20 июня 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	Проект горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский» (ООО «Сибгеопроект» 2007 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главэкспертиза России» от 18 июля 2007 г. №519-07/ТГЭ - 4861/03). В сентябре 2009года прошел экспертизу ЦКР Роснедра. Протокол №134/09-сп 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
в) не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	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.

г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;	Выполнено. Добыча 2009 г. - 1899 тыс.т
д) не позднее 20 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;	Выполнено. Добыча 2010г. – 1 721тыс.т
е) не позднее 20 декабря 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год	Выполнено. Добыча за 2013г – (марк. замер) 4062 тыс. т (по ч.у.п.3490 тыс. т) Добыча за III квартал 2014г – (марк. замер) 994,123тыс. т.
ж) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);	Временных приостановок не было.
л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр</p> <p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p>	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-	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

эксплуатационных работ;	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
ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	Выполняется
з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется
и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Будет выполнено
к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	Выполняется в соответствии с инструкциями
м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от	Выполняется в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.

вредного влияния горных разработок.	
<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p>	Выполняется
б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Выполняется
в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Выполняется
г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Выполняется
д) 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;	Выполняется
и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	Выполняется
к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Выполняется

<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	Выполняется
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p>	Выполняется
<p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Выполняется
<p>г) проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610.
<p>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;</p>	Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 . Продлен договор с ООО «Геоэкос» на выполнение работ (№ 03-12/13 от 01.12.2013г)
<p>е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;</p>	Строительство очистных сооружений закончено, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №КЕМ – 30000057 – ТПИ/Э
<p>ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;</p>	Выполняется
<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>	Выполняется
<p>и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p>	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 выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
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
4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) 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 ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме.
б) при изменении организационно-правовой формы,	Будет выполнено при изменении организационно-правовой

реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;	формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса.
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;	Выполняется
г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.	Выполняется
5. Платежи и налоги при пользовании недрами 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Уплачено
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.	Отсутствует
5.2. 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.	Уплачено
5.3. 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.	Уплачено
5.4. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.	Уплачено
5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право	Вносятся

пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.	
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p>	Выполняется
<p>7.2. 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"> - 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; - 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>7.3. 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>Выполняется</p> <p>Выполняется</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: не требуется;

основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.11.2006 № 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:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p><i>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) не позднее 30 ноября 2008 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p>	<p>Подготовка геологических материалов для ТЭО постоянных кондиций на участке «Распадский IX-XI». Договор № 07-09/07 от 24 сентября 2007 г. Сроки выполнения: начало 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>б) не позднее 30 ноября 2009 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, 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» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) получил положительное заключение государственной экспертизы № 231-13.КРЭ-1617.06 от 07.10.2013г, положительное заключение государственной экологической экспертизы № 33 от 16.10.2012г.</p>
<p>в) не позднее 30 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Для отработки участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» имеются все необходимые объекты инфраструктуры.</p>
<p>г) не позднее 30 ноября 2010 года начало промышленной добычи каменного угля;</p>	<p>Начало промышленной добычи каменного угля начнется после получения всех необходимых согласований и экспертиз «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства)</p>
<p>д) не позднее 30 ноября 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 500 тыс. тонн угля в год;</p>	<p>Выход на проектную мощность будет выполнен согласно с календарным графиком «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства)</p>
<p>е) не позднее 30 ноября 2016 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1000 тыс. тонн угля в год;</p>	<p>Будет выполнено в соответствии с календарным графиком «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский»</p>
<p>ж) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	<p>Будет выполнено в установленные сроки</p>
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также</p>	

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.
ж) 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
з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Будет выполнено в установленном порядке
и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	Будет выполнено в установленном порядке
л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	Инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия будет выполняться в соответствии с требованиями технических проектов, заключений и экспертиз

<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p>	Выполняется
<p>б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;</p>	Проектирование производственных объектов выполняется в соответствии с законодательством Российской Федерации
<p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;</p>	Выполняется
<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>	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится
<p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p>	Выполняется
<p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p>	Выполняется
<p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;</p>	Выполняется
<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>	Будет выполнено в установленном порядке
<p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p>	Будет выполнено в установленном порядке
<p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p>	Будет выполнено в установленном порядке
<p>4.4. По охране окружающей природной среды</p>	

<p><i>Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	Требования по охране окружающей природной среды выполняются
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p>	Требования нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются
<p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Будет выполнено в установленном порядке
<p>г) проведение не позднее 30 мая 2008 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	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. ООО «Геоэкос» представлен информационный отчет об исполнении мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке в 2012г.
<p>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;</p>	Мониторинг в пределах Лицензионного участка будет проводиться с началом промышленной добычи каменного угля
<p>е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду;</p>	Будет использоваться действующая инфраструктура участка открытых горных работ «Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский»
<p>ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;</p>	Будет выполнено в установленном порядке
<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>	Будет выполнено в установленном порядке
<p>и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p>	Согласно «Проекту горно - транспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI»
<p>к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;</p>	Выполняется
<p>м) оперативное извещение Кузбасснедра и</p>	Выполняется

уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	
<p>4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;</p>	Не проживают
<p>б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;</p>	Не проживают
<p>в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;</p>	Соблюдается
<p>г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.</p>	Отсутствует
<p>4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возвратить лицензию в Роснедра; <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
<p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;</p>	Будет выполнено при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса.
<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;</p>	Выполняется
<p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.</p>	Выполняется

<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 каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка с учетом проекции на дневную поверхность за 1 км² (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>	Вносятся
<p>5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Будет выполнено с момента начала добычи
<p>5.1.3. 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>	Отсутствует
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 126 000 000 (сто двадцать шесть миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного залога за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	Уплачено
<p>5.3. 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>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>	Уплачено
<p>5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право</p>	Вносятся

<p>пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p>	
<p>7. Отчетность 7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами; б) 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; в) в сроки, 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>Выполняется</p>
<p>7.3. 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>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: не требуется;

основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 27.03.2012 № 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 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. Основные условия пользования Участком недр <i>3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:</i> а) 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)
б) не позднее 20 апреля 2014 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно разработанному проекту

в) не позднее 20 октября 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно разработанному проекту
г) не позднее 20 октября 2017 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;	Будет выполнено согласно разработанному проекту
д) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:	
а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;	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;	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)
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 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;	Будет выполнено в установленном порядке
б) 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
в) 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
г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм,	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится в соответствии с законодательством Российской Федерации

правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;	
д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для всех профессий, а так же должностных инструкций для специалистов;	Будет выполнено в установленном порядке
е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Будет выполнено в установленном порядке
ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;	Будет выполнено в установленном порядке
з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;	Будет выполнено в установленном порядке
и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;	Будет выполнено
к) 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
л) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.).	Будет выполнено в установленном порядке
<i>3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</i> 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 2013года составление проекта на проведение мониторинга месторождения и района влияния горнодобывающего предприятия;	Заключен договор № 9-2014/М от 19.02.2014г.с ООО «Сибгеопроект – экология» на разработку программы мониторинга в пределах участка недр «Дорожный». Разработана программа анализа фоновое состояние окружающей среды, в настоящее время программа находится на согласовании в Кузбасснедра (письмо № 669 от 29.07.2014г.).
д) не позднее 20 декабря 2014 года сооружение	Будет выполнено в установленные сроки

наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении и в районе влияния горнодобывающего предприятия;	
е) проведение до начала работ анализа фоновое состояния 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, недр, 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 нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	Будет выполнено в установленном порядке
м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;	Будет выполнено в установленном порядке
н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия соблюдения требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;	Будет выполнено в установленном порядке
о) 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>	
а) организацию рабочих мест для населения,	

проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;	Не проживают
б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр;	Не проживают
в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	Отсутствует
<p><i>3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр);</p>	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме
б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра;	Будет выполнено
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка	Выполняется

недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра;	
г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения;	Выполняется
д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской, и иной документации, специальной корреспонденции, а так же грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне;	Выполняется
е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасов полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.	Выполняется
4. Платежи и налоги при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов: 4.1.1.Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации; 4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.	Будет выполнено с момента начала добычи Отсутствует
4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 64 350 000 (шестьдесят четыре миллиона триста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 58 500 000 (пятьдесят восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.	Уплачено
4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.	Будет выполнено в соответствии с законодательством Российской Федерации
5. Ответность 5.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.	Выполняется

<p>5.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p>5.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p>	<p>Выполняется</p>

Участок «Ремонтный бокс»

Номер лицензии: КЕМ 01587 ВЭ;

дата выдачи: 26.08.2011;

срок действия: до 25.08.2021;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: решение уполномоченной Комиссии, образованной приказом Роснедра от 03.06.2010 №554 (протокол от 26.07.2011 №19), приказ Кузбасснедра от 05.08.2011 №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.

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p><i>4.1.1. На первом этапе пользования недрами (до</i></p>	

31.07.2014) <i>Недропользователь обязан:</i>	
а) до 30.11.2011 оборудовать 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.
б) 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.
в) 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.	Заключен договор на проведение гидрогеологических исследований и составление отчета с подсчетом запасов подземных вод с ООО «Сибгеопроект-недра» (№9-2013/ОН-ГР от 19 апреля 2013г. На заседании секции ТКЗ Сибнедра рассмотрено Заключение государственной экспертизы № 353 по материалам отчета «Разведка подземных вод на участке «Ремонтный бокс» . Решением комиссии запасы подземных вод утверждены. Протокол ТКЗ № 1234 от 02.10.2014г. находится на утверждении в Сибнедра.
г) 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	Заключен договор № 8-2014/ПВЗ-ЗСО с ООО «Сибгеопроект» на разработку проекта водозабора, и зон санитарной охраны водозабора. Получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение по проекту зон санитарной охраны для источника хозяйственно-питьевого водоснабжения ЗАО «Разрез Распадский» на участке недр «Ремонтный бокс». 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.
д) 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.
е) осуществлять добычу подземных вод в пределах Лицензионного участка в объемах в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз и заключений, но не более 130м ³ /сут., 47,45 тыс. м ³ /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	Выполняется. Добыча подземных вод в пределах Лицензионного участка ведется в объемах не превышающих 130м ³ /сут.

подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора)	
<i>4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) 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.
б) 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>	
а) 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
б) 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.
в) 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.
г) соблюдение требований Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;	Требования выполняются
д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке;	Требования выполняются
е) 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.
ж) ведение учета забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и	Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и

химическим составом подземных вод в установленном порядке;	дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.
з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;	Требования выполняются
и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;	Требования и нормы выполняются
к) 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
л) 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
м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Требование выполняются
н) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Лицензионного участка;	Выполняется
о) предупреждение самовольной застройки площадей залегания подземных вод и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
п) ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающий нормальный технологический цикл работ;	Выполняется
р) бурение новых скважин в границах Лицензионного участка по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительное заключение требуемых экспертиз.	Не производится
4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:	
а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Лицензионном участке, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	Выполняется
б) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Выполняется
в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.	Выполняется
4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:	
а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил),	Выполняется

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 недрами;	
б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью добывающего предприятия;	Выполняется
г) ведение мониторинга состояния недр в пределах Лицензионного участка в течение всего срока освоения участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра;	Программа мониторинга состояния недр в пределах участка Ремонтный бокс разработана ООО «Сибгеопроект-экология», будет вестись в соответствии с проектом водозабора, согласованным и утвержденным порядке, установленном статьей 23.2 Закона РФ «О недрах». Письмо от 10.12.2013г № 13-5/4260.
д) 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
е) 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
ж) контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм;	Выполняется
з) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение;	Выполняется
и) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, 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;	Будет выполняться в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий
к) при ликвидации добывающего предприятия приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Не требуется
л) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора;	Выполняется

м) 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;	Отсутствует
н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;	Выполняется
о) 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>	
а) 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.
б) 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.
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;	Выполняется.
г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения	Выполняется.

работ;	
д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носителей сведений, отнесенных к государственной тайне.	Выполняется.
5. Платежи и налоги при пользовании недрами	
5.1. 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.
5.2. 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.
6. Отчетность	
6.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Обеспечивается
6.2. Недропользователь обязан предоставлять следующую отчетность, связанную с использованием недр:	
а) 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;	Предоставляется
б) 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);	Предоставляется
в) 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
6.3 Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Выполняется

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ОАО «МУК-96» за 3 квартал 2014 г.

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 2012 году добыто 1315,146 тыс. тонн, в 2013 году добыто 1489,249 тыс. тонн, а в 3 квартале 2014 года добыто **507,537** 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.	<p>Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля.</p> <p>Начиная с 01.01.2014г уровень годовой добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки Лицензионного участка, утвержденным в установленном порядке (Дополнение №1 к лицензии КЕМ 00635 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на участке Горный Распадского месторождения в Кемеровской области).</p>	<p>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; 2012,2013,2014г- добыча не предусмотрена проектом.</p>
3.2.	<p>Этапы освоения:</p> <p>- проектирование до 1.04.2000 г.</p> <p>-выход на проектную мощность-2000г.</p>	<p>«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выполнен «Сибгипрошахт».Новосибирск 2000г. Выход на проектную мощность (1000 т.т./г.)- 2003г.</p> <p>2000 г.- 762 т.т.</p>
3.3.	<p>Объем добытого угля и вскрышных пород определяется по результатам маркшейдерских замеров забоев, вес угля измеряется в тоннах (при расчете принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших гос. экспертизу).</p>	<p>Определяется ежемесячно по результатам маркшейдерских замеров, вес угля измеряется в тоннах</p>
3.4.	<p>Планы развития горных работ и нормативные потери Владелец лицензии ежегодно согласовывает Кузнецким Управлением Госгортехнадзора и КемКПР.</p>	<p>Ежегодно согласовываются с Сибирским Управлением Ростехнадзора (Дополнение к протоколу №07 от 26.09.2014г. Нормативы потерь утверждены ЦКР-ТПИ «Роснедра» (Протокол №4/12-стп от 24.01.2012г.) Федеральное агентство по недропользованию (Протокол №ВБ-18/161-пр от 29.02.2012г.)</p>
3.5.	<p>Списание запасов производится Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКПР в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07.09.97 г.</p>	<p>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)</p> <p>Производится ежегодное списание добычи и потерь по форме 5ГР и 11ШРП</p>
3.6.	<p>Платежи за право пользования недрами:</p>	
3.6.1.	<p>Разовый платеж - 210 тыс. руб.; 5 % этой суммы вносится в недельный срок после получения лицензии, остальная часть - до 1 января 2001 г.</p>	<p>Выплачен полностью</p>
3.6.2.	<p>Регулярные платежи;_</p> <p>-за право на добычу угля - 3% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции; после составления и утверждения проекта отработки участка уровни платежей могут быть уточнены отдельным соглашением между Владелец лицензии и органами, выдавшими лицензию;</p>	<p>Выплачивается 4% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции</p> <p>Задолженностей нет.</p>

	-за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества, связанным с работой шахты, установить отдельным соглашением между Владельцем лицензии и органами, выдавшими лицензию, после разработки проекта эксплуатации участка в процентах от себестоимости 1 м3 карьерного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.	Питьевую воду не извлекаем
3.6.3.	Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости фактически добытого и реализованного каменного угля.	Отменен с 2002 года

3.7.	<p>В проекте разработки участка должны быть предусмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рациональное и наиболее полное извлечение и комплексное использование сырья, - оценка воздействия на окружающую природную среду, включая и биоресурсы, добычных и обогатительных работ с учетом фактически сложившейся ситуации от проведения горных работ в данном районе; -приемлемые технологии добычи, обогащения и транспортировки угля, обеспечивающие эффективное проведение работ; - проведение горно-экологического мониторинга; - определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации; в том числе в расчетах должен быть проработан в качестве альтернативного вариант строительства промплощадки на территории уже нарушенной горными работами; - организация и проведение мониторинга поверхностных и подземных водных объектов в границах зоны влияния горных работ - 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; - мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в пределах водоохранной зоны р. Ольжерас. <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 рабочем 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, обеззараживания и сброса в р. Ольжерас на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 21-11/13 от 18.11.2013 г..</p> <p>«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экологической экспертизы № Э1/527 от 20.02.2002 г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ГТН РФ №39-ПД-014518-2000</p> <p>«Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч.Горный ОАО «МУК-96»</p> <p>Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г.</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГТЭ-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</p> <p>«Проект мониторинга состояния недр на участке «Горный» от 25.10.2007г.</p> <p>«Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения»</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013.</p> <p>Проектная документация «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»» согласование: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г.</p> <p>Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калориферной и подземного транспорта участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96» согласование: Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-</p>
------	--	--

		<p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение» (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющему положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности ЗАО НИЦ «Горный Эксперт» регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г.</p> <p>Заключен Договор №148.06-01 от 31.10.2012г. по разработке «Проекта вскрытия и подготовки участков недр «Горный», «Шахта «Распадская-2верх».</p>
3.8.	К началу проведения работ по освоению участка недропользователь или привлекаемые им для выполнения отдельных видов работ юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности.	<p>Лицензия на право пользования недрами серия КЕМ № 00635 ТЭ.</p> <p>Договор на водопользование № 42-13.01.03.002-Р-ДЗИО-С-2012-00300/00 от 30.01.2012 года.</p> <p>Лицензия № 042 00151 от 12.12.2012 года.</p> <p>Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.</p> <p>Лицензия № ВП-68-000966(У) от 11.08.2010 года. Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов.</p> <p>Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ.</p>
3.9.	После разработки проекта эксплуатации Владелец лицензии обязан оформить окончательный горный отвод в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых» от 13.03.98 г.	<p>Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России. Срок действия до 01.12.2019г.</p>

3.10.	Отвод земельного участка для целей недропользования в окончательных границах и оформление земельных прав Владельца лицензии осуществляется до начала отработки участка в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения проекта эксплуатации участка. Документы, определяющие уточненные границы горного и земельного отводов, являются неотъемлемой составной частью лицензии.	Договор аренды земли №4250 от 8.07.2002г. (основная промплощадка). Дополнительное соглашение от 06.09.2012г. (срок аренды по 19.06.2022г.) Договор аренды земли №6831 от 7.09. 2005г. (вспомогательная промплощадка). Дополнительное соглашение от 27.11.2012г. (срок аренды по 31.07.2014г.)
3.11.	Геологическая и иная информация о недрах, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, являются его собственностью и представляются по установленной форме в территориальные геологические фонды. Территориальные геологические фонды геологическую и иную информацию о недрах Владельца лицензии могут использовать только для научной и педагогической деятельности Кем КПП Во всех остальных случаях информация используется с согласия Владельца лицензии.	Геологическая информация о недрах была предоставлена по установленной форме в территориальные геологические фонды.
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 КемКПП	Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 21-11/13 от 18.11.2013 г.
4.	Обязанности Владельца лицензии.	
4.1	Соблюдать утвержденные, в установленном порядке, стандарты, нормы и правила по охране недр и технологии ведения работ, связанных с использованием недрами.	Выполняется
4.2	Проводить работы в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными проектом эксплуатации месторождения и ежегодными планами развития горных работ; не допускать сверхнормативные потери, разубоживание и выборочную отработку полезного ископаемого.	Работы проводятся в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
4.3	Выполнять требования по рациональному использованию недр в соответствии со ст. 23 Закона РФ «О недрах», необходимые мероприятия для этого должны быть предусмотрены в проекте эксплуатации месторождения	Выполняется. Проектом предусмотрено.
4.4	Обеспечивать качественное проведение и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации в соответствии с установленными стандартами, правилами и требованиями нормативных документов.	Сохранность документации обеспечивается

4.5	<p>Предоставлять годовую отчетность о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов по объекту по состоянию на 1 января каждого года в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.96 г. №215 и статьей 32 Закона РФ «О недрах». Одновременно с отчетом о балансе запасов (форма 5ГР), отчетами об извлечении полезных ископаемых (форма 70ТП) и использовании отходов их переработки (форма 71ТП) Владелец лицензии в срок до 15 января следующего за отчетным года представляет в КемКПР отчет о своей производственно-финансовой деятельности, результаты ведения мониторинга геологической среды, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением.</p> <p>Кроме того, ежегодно до 1 января предоставлять в КемКПР отчет о выполнении водоохранных мероприятий по форме 2ОС и отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз), а также, в установленные сроки статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры.</p>	<p>Вся необходимая отчетность предоставляется в соответствующие комитеты и надзоры в установленные сроки</p>
4.6.	<p>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.</p>	<p>Выполняется.</p>
4.7.	<p>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, для этого в проекте эксплуатации месторождения предусмотреть компенсационные мероприятия за нанесенный ущерб.</p>	<p>Выполняется. Соблюдаются установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира.</p>
4.8	<p>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.</p>	<p>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.</p>

4.9	Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально - сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты.	Задолженностей по платежам нет
4.10	Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГТН.	Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке.
4.11	В процессе отработки месторождения строго соблюдать требования «Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых», «Правил безопасности при взрывных работах» и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности.	Требования соблюдаются.
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.	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 24.12.2012 г. до 24.12.2017г.
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.	дата выдачи: 17.01.2000; срок действия: до 01.12.2019
6.	Основания для прекращения права пользования недрами предусмотрены статьей 20 Закона РФ «О недрах».	
6.1.	Право пользования недрами может быть прекращено досрочно по инициативе Владельца лицензии. 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).	

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 Владелец 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 производиться по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами, Сибирского управления Ростехнадзора.</p>
8.	<p>Владелец лицензии обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.</p>	<p>Необходимая документация, объяснения и условия для проведения проверок предоставляется.</p>
9.	<p>Владелец лицензии несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, в установленном законодательстве порядке.</p>	<p>Исчисление и своевременность внесения платежей проводится в установленном законодательстве порядке.</p>
10.	<p>Владелец лицензии несет ответственность за нарушения Закона РФ «О недрах», ст. 49.</p>	

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 лицензию , 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 03.03.2005г. № 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
4.1.	<p><i>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</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>б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке;</p>	<p>б) Геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) проводили с 2005 по 2007г.</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>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. 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+ числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля.</p> <p>В целях скорейшего ввода объекта в эксплуатацию, был проведен «Оперативный подсчет запасов по пласту 15 участка Северо-Ольжерасский ОАО «МУК-96» по состоянию на 01.01.2005г.» По состоянию на начало 2009г. по объекту числилось 22202 тыс.т. балансовых запасов каменного угля, утвержденных протоколом ТЭК №3-ОП от 15.11.2005г. по категориям В+С1.</p>
	<p>г) 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>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>«Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения»</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013.</p> <p>Проектная документация «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»» согласование: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г.</p> <p>Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калориферной и подземного транспорта участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96» согласование: Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №23/14-стп от 25.03.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение» (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющему положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности ЗАО НИЦ «Горный Эксперт» регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г.</p> <p>Заключен Договор №148.06-01 от 31.10.2012г. по разработке «Проекта вскрытия и подготовки участков недр «Горный», «Шахта «Распадская-2верх».</p>
д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия;	д) Строительство объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия для пласта 15 ведется в соответствии с «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»»
е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи;	е) Добыча: 2007г.- 540тыс.т.; 2008г.- 804тыс.т.; 2009г.- 619тыс.т.; 2010г.-1830тыс.т.; 2011г.-1250тыс.т.; 2012г.- 1315146т.;2013г.-1489249т; IIIкв.2014г.-507537т.; I-IIIкв.2014г.-848447т.
ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;	ж) I-IVквартал 2010г-1830тыс.т

4.2.	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);	з) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.
	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.	и) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.
	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;	а) Соблюдаются.
	б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	б) Соблюдаются.
	в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;	в) Проводится.
	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;	г) Выполняется. Работы по добыче угля производятся в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
	д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	д) Выполняется.
	е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;	е) Выполняется.
	ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	ж) Выполняется.
	з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	з) Данный пункт лицензионного соглашения будет выполняться в полном объеме.
	и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	и) Соблюдается.
	к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных	к) Согласовывается.

	запасов;	
	л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	л) Допускается.
	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;	м) геологическая, маркшейдерская документация ведется.
	н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	н) Выполняется.
4.3.	<i>По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</i> 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;	а) При проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала. В зоне влияния горных работ, населенные пункты отсутствуют.
	б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;	б) Производится своевременное проектирование опасных производственных объектов, проведение экспертиз промышленной безопасности в установленном порядке. Декларация промышленной безопасности не требуется.
	в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;	в) Заключен договор с ОСАО «Ингосстрах» 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
	г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	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-96», утвержденным зам. генерального директора ЗАО «Распадская угольная компания» - директором ОАО «Междуреченская угольная компания-96» 30.10.2013г.
	д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;	д) Разработаны и утверждены в установленном порядке должностные инструкции для руководителей и специалистов, инструкции по охране труда для рабочих профессий предприятия.
	е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	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.

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений	ж) Производится своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений.
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>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 № НФ 42377 действительно до 03.07.2015г.</p> <p>Стационарная аппаратура контроля метана установлена согласно «Положение об аэрогазовом контроле в угольных шахтах» 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 2014 год.» заключение ОАО «НЦ ВостНИИ» №14-99Э от 06.12.2013г., рег.№ 68-ПД-56747-2013 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 2014 год.». «Дополнением к комплексу мер...» на 2014 год.</p>
и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	и) Взрывные работы на поверхности предприятием не ведутся.

	к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	к) Заключен договор № 03-т/14 от 23.12.2013 г. на оказание возмездных услуг по горноспасательному, аварийно-спасательному обслуживанию с ОАО «Военизированная горноспасательная, аварийно-спасательная часть» на 2014 год.
4.4.	По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	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»
	б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	б) Требования нормативных документов (ФЗ № 74 «Водный Кодекс») о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются.
	в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;	в) Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий, в которых прописаны меры для сокращения и избежания загрязнения.
	г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа;	г) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г. начало работ- сентябрь 2006года(Договор №09М). Проведен анализ фоновое состояние окружающей природной среды. Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет в конце года. Ведется мониторинг состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства.
	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;	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.
	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;	е) На котельной установлено газоочистное оборудование (циклоны) на каждом котле. КПД очистки 80-95% Для каждого вида отходов оборудованы площадки временного хранения отходов.
	ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС;	ж) Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 21-11/13 от 18.11.2013 г. Ливневые воды собираются в отстойники очистных сооружений ливневых вод и используются на полив дорог.
	з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	з) Отвалов не имеется. Отходы горнодобывающего и перерабатывающего производства размещаются с минимальным воздействием на окружающую природную среду (временные площадки хранения отходов), и осуществляется систематический контроль за их состоянием, согласно программы экологического контроля.

	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;	и) Рекультивация нарушенных земель будет проводиться после окончания доработки запасов.
	к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	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.
4.5.	<i>По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:</i> а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;	а) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют.
	б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;	б) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют.
	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.	в) Производились в установленном порядке.
4.6	<i>По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</i> а) до истечения срока действия Лицензии: -завершить все виды работ на Лицензионном участке; -завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;	Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ.
	в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;	
	г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.	

5.1.1	Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 км ² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км ² в 2006 году; 7500 рублей за 1 км ² в 2007 и последующие годы действия лицензии;	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. Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж на пользование недрами).	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. Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 000 120 (плата за геологическую информацию).	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	Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: 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;	Необходимая отчетность предоставляется.

	<p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). <p>в) в течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальные и федеральные геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья.</p>	
7.3	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, предоставляемой 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:

- осаживание 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 посткризисного 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. В настоящее время Компания обновляет свою стратегическую программу в рамках процессов консолидации бизнеса ОАО «Распадская» и вертикально интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией ЕВРАЗ.

Дальнейшее развитие производственных мощностей и прирост объемов реализации будут находиться в зависимости от общей ситуации на рынках сбыта угольной продукции, в частности ценовой конъюнктуры, и отношений с потребителями, а также внутригруппового потребления.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

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%;
Лунегова Людмила Владимировна;
год рождения: 1958;
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%;
Сывороткин Андрей Николаевич;
год рождения: 1962;
доля в уставном капитале эмитента: 0%,
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
Трофимов Андрей Васильевич;
год рождения: 1963;
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%;
Чолах Андрей Николаевич
год рождения: 1962;
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, занимающее должность единоличного исполнительного органа дочернего общества: Носков Валерий Алексеевич;
размер доли участия лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа дочернего общества, 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 «Обогащательная 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 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: 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 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: 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%

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

Основные средства ОАО «Распадская» по состоянию на 30.09.2014г.:

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата 30.09.2014 г.		
Всего основные фонды	13 824 922	8 117 367
из них		
здания	972 357	158 307
сооружения	2 505 679	969 514
земельный участок	1 166	-
машины и оборудование	10 047 025	6 773 713
транспортные средства	202 513	145 062
Производственный и хоз. инвентарь	96 182	70 771

За последний заверченный финансовый год и 9 месяцев 2014 года 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 месяцев 2014г.	9 месяцев 2013 г.
Норма чистой прибыли, %	-	-
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,08	0,06
Рентабельность активов, %	-	-
Рентабельность собственного капитала, %	-	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Расчет показателей произведен на основании чистой прибыли (убытка), за исключением доходов от участия в дочерних организациях. Получение убытка и наличие отрицательных показателей обусловлены снижением цены реализации угля и значительными затратами на восстановление лав (результаты аварии 2010 года).

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.

Показатели	9 месяцев 2014 г.	9 месяцев 2013 г.
Чистый оборотный капитал, руб.	-	-
Коэффициент текущей ликвидности	0,20	0,52
Коэффициент быстрой ликвидности	0,13	0,19

4.3. Финансовые вложения эмитента.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 30.09.2014г.

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 2013 году по результатам

первого полугодия 2013 года составляет: 3 598 000 000 руб.,

Срок выплаты:

дивиденды, начисленные за 2013г. в размере 3 598 000 000 руб., выплачены в срок до 30.09.2013 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».

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, 05.03.2003 г., 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».

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 2013 году составляет: 1 670 000 000 руб.

Срок выплаты:

- дивиденды, начисленные по состоянию на 31 марта 2013 г. в размере 140 000 000 руб. выплачены в срок до 30.06.2013 г.;
- дивиденды, начисленные по состоянию на 30 июня 2013 г. в размере 1 450 000 000 руб. выплачены в срок до 30.09.2013 г.;
- дивиденды, начисленные по состоянию на 30 сентября 2013 г. в размере 80 000 000 руб. выплачены в срок до 31.12.2013 г.;

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

Резерв под обесценение ценных бумаг по финансовым вложениям эмитента, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений на 30.09.2014 г., отсутствует.

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 положению по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 приказ Министерства Финансов Российской Федерации №126 н от 10.12.2002 г.

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 30.09.2014 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.
	Отчетная дата:	30.09.2014г	30.09.2014г

1.	Интернет-представительство	1 043 746	826 299
2.	Товарный знак № 324074	46 025	35 843
3.	Товарный знак № 324075	46 026	35 842
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913	117 119
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913	117 119
	Итого:	1 451 623	1 132 222

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 2014 г. составили 5 750 тыс. рублей.

ОАО «Распадская» является владельцем следующих зарегистрированных товарных знаков:

 - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

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

Срок действия регистрации – до 18.10.2016 г.

 - Свидетельство № 324075

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

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

Срок действия регистрации – до 18.10.2016 г.

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:

В 2013г. уровень добычи рядовых коксующихся углей в России остался на уровне 2012г., было добыто 85.5 млн/тн рядовых коксующихся углей (+0,15% к 2012г.), что является 4-м показателем в мире.

Более 65% процентов добычи всех рядовых коксующихся углей в РФ приходится на 5 основных компаний: ЕвразХолдинг (вкл. УК Распадская) – 18.9 млн/тн | 22%; Мечел – 13,5 млн/тн | 16%; Северсталь 11 млн/тн | 13%; Сибуглемет - 7 млн/тн | 8%; КРУ – 6.9 млн/тн | 8%.

По итогам 2013г., на рынке коксующихся углей в РФ предложение превышало спрос, снижение производства кокса по итогам 2013г., составило около 6% к уровню 2012г., до

уровня ~ 28 млн/тн.

Наиболее профицитным сегментом являются угли отошающих марок (КС/КСН) и смеси концентратов углей на основе данных марок, при этом предложение высококачественных углей жирных коксовых марок углей соответствовало спросу, сформировалась тенденция к обострению конкуренции по качеству внутри сегментов марок, что привело к существенному снижению ценовых уровней на рынке во втором полугодии 2013 года и увеличению экспортных отгрузок.

Общий объем экспортных отгрузок концентратов коксующихся углей в 2013г составил около 25 млн/тн (около 39% от общего объема производства концентратов коксующихся углей в РФ), что на 6% больше аналогичного показателя прошлого года (в 2012г суммарный экспорт составил 23.5 млн/тн или 37% от общего количества произведенного концентрата). Основным импортёром российского сырья являются страны Юго-Восточной Азии - 12.6 млн/тн | 51%, доля экспорта в страны СНГ составила 7.1 млн/тн | 29%, отгрузки в адрес Европы - 5.1 млн/тн | 21%.). При этом привлекательность экспортных продаж в 2013г значительно снизилась из-за отрицательной ценовой динамики на мировом рынке, логистических ограничений внутри РФ, отрицательной конъюнктуры на рынке Азии вызванной снижением спроса основных потребителей, увеличением предложения, возросшей конкуренции по качеству сырья и повышению фрахтовых ставок.

В 3 квартале 2014 г. продолжилось снижение контрактных и спотовых цен на коксующеся угли на мировом рынке. Продолжение ценопонижительной тенденции главным образом вызвано снижением потребления коксующихся углей китайскими производителями кокса, ужесточением кредитной политики со стороны китайских регуляторов в отношении финансирования импортных поставок сырья, в первую очередь, жрс и угля, а также сохраняющегося дисбаланса спроса и предложения на мировом рынке.

По итогам 3-го квартала на рынке РФ производство концентратов достигло уровня в 13.5 млн.тонн, что на 1% меньше аналогичного периода 2013г. При этом в 3 квартале 2014г. производство концентратов углей жирных марок увеличилось на 6%, при снижении производства концентратов отошающей группы на 7% относительно аналогичных показателей 3-го квартала 2013г.

Баланс спроса и предложения на концентраты коксующихся углей качественных жирных марок в РФ сохранился в 3 квартале несмотря на увеличение добычи на основных угледобывающих предприятиях в этом сегменте (Белон и Воркутауголь) из-за увеличения производства кокса для последующего экспорта на Украину, связанного с остановкой крупнейших коксохимических предприятий на Украине. Это позволило сохранить повышательный тренд на угли качественных жирных марок, начавшийся в в конце первого полугодия 2014 г – рост приблизительно 2% по сравнению со вторым кварталом 2014 г.

За последние годы угольная промышленность России постоянно увеличивала производственные мощности, включая инвестиции в техническое перевооружение и модернизацию оборудования, с целью повышения производительности труда и сокращения затрат, что является ключевым для успешного развития 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 объема 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 с конца 2011 года и падение цен на всех региональных рынках с начала 2012 года, а также профицит на основных рынках сбыта продукции Компании стали основными негативными факторами, сдерживающими рост объемов производства и продаж. Дополнительное влияние на объем потребления коксующихся углей в России оказало введение технологий ПУТ на металлургических предприятиях ЕВРАЗ и ОАО «НЛМК». Применение ПУТ, с одной стороны сокращает расход доменного кокса, с другой стороны, требования к качеству кокса растут, что увеличивает требования к коксующимся углям, используемым для его производства.

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. В настоящее время Компания обновляет свою стратегическую программу в рамках процессов консолидации бизнеса ОАО «Распадская» и вертикально интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией ЕВРАЗ.

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.

В 4 квартале 2012 года добыча угля по всем предприятиям Компании увеличилась на 59% по сравнению с 3 кварталом и достигла порядка 2,2 млн. тонн, что обусловлено ростом объемов реализации концентрата спекающихся марок (semi-hard). Общая добыча Компании в 2012 году составила 7,0 млн. тонн, около 70% от плана 2012 года. Основной причиной невыполнения плана стало резкое снижение спроса на угольную продукцию во втором и третьем квартале 2012 года.

На шахте «Распадская» в 4 квартале 2012 года добыча угля увеличилась на 237 тыс. тонн или на 31% по сравнению с 3 кварталом 2012 года и составила 1,0 млн. тонн. В 2012 году шахта «Распадская» вела добычу в двух лавых (4-9-23 и 4-7-25) и по итогам года добыча достигла порядка 2,7 млн. тонн, около 60% от плановых показателей. Основными причинами невыполнения плана по шахте «Распадская» в 2012 году стали:

- Перенос ввода в эксплуатацию лавы 4-9-23 на май 2012 года по причине выполнения дополнительных мероприятий по безопасному ведению горных работ и согласованию с регулирующими органами;

- Снижение добычи из лавы 4-7-25 вследствие ухудшения горно-геологических условий;

- Неблагоприятная рыночная конъюнктура.

В 1 квартале 2013 года добыча угля по всем предприятиям Компании увеличилась на 42% по сравнению с тем же периодом 2012 года, и на 3% по сравнению с 4 кварталом 2012 года, достигнув объемов 2 261 тыс. тонн. Рост добычи обусловлен увеличением производственных мощностей, главным образом, на шахте «Распадская» и разрезе «Распадский».

По итогам первого полугодия 2013 года добыча на всех предприятиях Компании составила около 4 млн тонн рядового угля, что на 15% выше показателя первого полугодия 2012 года.

Во втором квартале 2013 года добыча угля снизилась на 25% по сравнению с первым кварталом. Снижение добычи рядового угля во втором квартале 2013 года вследствие временной приостановки работы шахты «Распадская» и планового ремонта лавы на шахте «МУК-96» было частично компенсировано увеличением добычи на других предприятиях Компании.

Добыча угля на шахте «Распадская» в первом полугодии 2013 года составила 1,1 млн тонн, включая 342 тыс. тонн во втором квартале. На показатели добычи шахты «Распадская» в отчетном периоде оказали влияние следующие обстоятельства. 6 мая при плановом обследовании горных выработок пласта 9 шахты «Распадская» в изолированном пространстве была обнаружена превышенная концентрация оксида углерода, в связи с этим ведение горных

работ на шахте было приостановлено.

В течение мая и июня 2013 года Компанией были проведены все необходимые работы по ликвидации последствий, в том числе:

- произведены работы по созданию инертного состава рудничной атмосферы в выработанном пространстве выемочного участка 4-9-23 за счет бурения дополнительных скважин с поверхности и подачи в выработанное пространство газообразного азота;
- проведена антипирогенная обработка выработанного пространства путём подачи инертной пены по дополнительно пробуренным с поверхности скважинам;
- обеспечен последующий контроль состава рудничной атмосферы в изолированной части лавы 4-9-23.

В результате проведенных мероприятий 5 июля 2013 года Компания возобновила ведение горных работ на шахте «Распадская».

В третьем квартале 2013 года добыча по всем предприятиям Компании выросла на 18% по сравнению со вторым кварталом и составила 2 млн. тонн. Общая добыча за 9 месяцев 2013 года составила около 6 млн. тонн, что на 24% выше показателя соответствующего периода прошлого года.

В четвертом квартале 2013 года общая добыча по всем предприятиям Компании составила около 1,9 млн. тонн и сократилась по сравнению с третьим кварталом на 8%, главным образом по причине плановых ремонтных работ комплексов на шахтах «Распадская» и «МУК-96».

Общая добыча по всем предприятиям Компании за 12 месяцев 2013 года составила 7,8 млн. тонн, увеличившись на 12% по сравнению с результатами 2012 года. По итогам 2013 года разрез «Распадский» вышел на целевую производственную мощность и добыл свыше 4,0 млн. тонн коксующегося угля. В 2013 году также выросла добыча на шахте «Распадская - Коксовая» на 30% по сравнению с 2012 годом и составила около 900 тыс. тонн.

В течение 2013 года на шахте «Распадская» был проведен большой объем послеаварийных восстановительных работ в рамках ранее утверждённой программы:

- восстановлен вентиляционный ствол Блока №4 (Глухая), который после проведения пусконаладочных работ будет сдан в эксплуатацию;
- выполнен на 80% объем работ, необходимый для введения в эксплуатацию в течение 2014 года лав, предусмотренных программой развития горных работ.

25 декабря 2013 года после временной приостановки введена в эксплуатацию лава 4-9-23 шахты «Распадская» с запасами около 900 тыс. тонн, отработка которой планируется в 2014 году.

В 2013 году Обогательная фабрика «Распадская» начала переработку угля марки «КО» с отгрузкой концентрата одновременно с рядовым углем на предприятия ЕВРАЗ в России и Украине.

По итогам первого полугодия 2014 года добыча на всех предприятиях Компании составила около 4.4 млн тонн рядового угля, что на 12% выше показателя первого полугодия 2013 года. Рост добычи произошел на шахтах Распадская и Распадская-Коксовая. Шахта Распадская добыла 1.7 млн.тонн рядового угля, что в 1.5 раза больше, чем в 2013г, а шахта Распадская-Коксовая 700 тыс.тонн, что более чем в 2 раза больше, чем в 2013г. Разрез Распадский и МУК-96 добыли меньше, чем в 2013г на 214тыс.тонн и на 255 тыс.тонн соответственно. Снижение добычи по разрезу Распадский связано с необходимостью проведения вскрышных работ, а по МУК-96 с ремонтом лавы в 1 квартале 2014г.

Во втором квартале 2014 года добыча угля увеличилась на 37% по сравнению с первым кварталом (2,6 млн.т в сравнении с 1.9 млн.т). Прирост добычи во 2-квартале достигнут по всем предприятиям Компании

Основные события 1 полугодия 2014г:

В рамках проекта 3-го этапа восстановления шахты Распадская после аварии 2010г возобновлены очистные работы по 3-м пластам. Получено разрешение на промышленное испытание КСО на поле №2 ш.Распадская-Коксовая. Получено разрешение на отработку участка Распадский IX-XI разрезом Распадский.

В третьем квартале 2014 года добыча угля выросла на 22% до 2,5 млн.т по сравнению с аналогичным периодом 2013 г., при этом объем реализации концентрата вырос на 13% и составил 1,5 млн т.

4.6.2. Конкуренты эмитента.

ОАО «Распадская», при наличии на рынке других производителей коксующегося угля, среди которых основными конкурентами являются компании: «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 ближайшей перспективе 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, в первую очередь, из Австралии, а также из Северной Америки, Колумбии, с учетом растущих объемов на экспорт на фоне снижения спроса внутри России.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом эмитента:

Органы управления Обществом:

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор, управляющая организация, управляющий).*

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

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

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором, управляющей организацией, управляющим.

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

Компетенция Общего собрания акционеров эмитента (в соответствии с п.9.2. Устава).

9.2. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

9.2.1. внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;

9.2.2. реорганизация Общества;

9.2.3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

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

9.2.5. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций:

- в случае размещения акций (эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции) Общества посредством закрытой подписки;

- в случае размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;

- в случае размещения посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества.

9.2.6. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

9.2.7. уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

9.2.8. дробление и консолидация акций;

9.2.9. приобретение Обществом размещенных акций в целях уменьшения уставного капитала Общества;

9.2.10. принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (Управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);

9.2.11. избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;

9.2.12. избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.

9.2.13. утверждение аудитора Общества;

9.2.14. принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии (Ревизору) Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

9.2.15. принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

9.2.16. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

9.2.17. утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением

прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

9.2.18. определение порядка ведения общего собрания акционеров Общества;

9.2.19. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

9.2.20. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

9.2.21. принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

9.2.22. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

9.2.23. принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;

9.2.24. решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента (в соответствии с п. 10.4. Устава):

10.4. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

10.4.1. определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе формирование коммерческой политики Общества и стратегии развития Общества;

10.4.2. созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10.4.3. утверждение повестки дня общего собрания акционеров, определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и решение других вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанных с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества;

10.4.4. вынесение на решение общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 9.2.2, 9.2.5, 9.2.6, 9.2.8, 9.2.9, 9.2.10 (в отношении принятия решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации, Управляющему) и пп. 9.2.19 - 9.2.22 настоящего Устава, а также вопроса о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии в случае добровольной ликвидации;

10.4.5. предварительное утверждение годового отчета Общества;

10.4.6. рекомендаций по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

10.4.7. рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии (ревизору) Общества вознаграждений и компенсаций;

10.4.8. увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, указанных в п. 9.2.5. настоящего Устава;

10.4.9. размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

10.4.10. утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг Общества, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

10.4.11. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10.4.12. приобретение размещенных Обществом акций, за исключением приобретения размещенных акций Общества в целях уменьшения уставного капитала Общества, облигаций

и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10.4.13. отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10.4.14. принятие (утверждение) рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения в соответствии с действующим законодательством;

10.4.15. избрание Генерального директора Общества, досрочное прекращение его полномочий, в том числе, принятие решений об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним, принятие решений о привлечении Генерального директора к дисциплинарной ответственности и принятие решений о поощрении Генерального директора в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

10.4.16. согласие на совмещение Генеральным директором должностей в органах управления других организаций;

10.4.17. утверждение условий договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющей организации (управляющему);

10.4.18. рассмотрение отчетов управляющей организации (управляющего) о выполнении условий договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющей организации (управляющему);

10.4.19. приостановление полномочий управляющей организации (управляющего) Общества и образование временного единоличного исполнительного органа Общества;

10.4.20. избрание Председателя Совета директоров (его заместителя);

10.4.21. избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

10.4.22. принятие решений о создании комитетов Совета директоров Общества, утверждение Положений о них, избрание членов комитетов;

10.4.23. использование резервного и иных фондов Общества;

10.4.24. утверждение внутренних документов Общества по вопросам, находящимся в компетенции Совета директоров Общества, в том числе касающихся бюджетирования, финансово - кредитной и инвестиционной политики;

10.4.25. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10.4.26. принятие решений об одобрении сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10.4.27. утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

10.4.28. определение размера оплаты услуг аудитора Общества;

10.4.29. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

10.4.30. Принятие решений об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества.

10.4.31. утверждение ежеквартального, полугодового и годового бюджета Общества;

10.4.32. назначение внутреннего аудитора Общества, утверждение Положения о внутреннем аудиторстве;

10.4.33. принятие решений об одобрении любых сделок, связанных с приобретением, отчуждением (возможностью отчуждения), или обременением (возможностью обременения) правами третьих лиц прямо либо косвенно любого имущества (имущественных прав), стоимость которого превышает 2 000 000 000 рублей, в том числе в результате нескольких взаимосвязанных сделок, включая решения по привлечению и предоставлению займов и кредитов;

10.4.34. принятие решений об участии и прекращении участия Общества в других

организациях (за исключением организаций, указанных в пункте 9.2.21 настоящего Устава), в том числе о создании юридических лиц, а так же принятие решений по совершению Обществом сделок, связанных с приобретением и отчуждением (возможностью отчуждения) или обременением (возможностью обременения) правами третьих лиц принадлежащих Обществу акций (долей) в уставных капиталах хозяйственных обществ;

10.4.35. совершение действий, направленных на получения права и/или возможности пользования недрами либо отказ от такого права или устранение такой возможности, а так же действия, которые могут повлечь такие последствия;

10.4.36. определение дивидендной политики Общества;

10.4.37. утверждение информационной политики Общества (включая утверждение Положения об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества);

10.4.38. иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента (в соответствии пп. 11.2 и 11.14. Устава):

11.2. К компетенции единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

1) организует выполнение решений, принятых Общим собранием акционеров Общества и Советом директоров Общества;

2) представляет без доверенности интересы Общества во всех российских, иностранных организациях и учреждениях, в судебных органах, в органах государственной власти и органах местного самоуправления, в деловых отношениях с физическими и юридическими лицами, как на территории Российской Федерации, так и за рубежом;

3) осуществляет выдачу доверенностей для представления интересов Общества соответствующим лицам и обеспечение соблюдения данными лицами интересов Общества при реализации предоставленных им полномочий;

4) утверждает Организационную структуру управления Общества;

5) утверждает штатное расписание Общества, разработанное на основе Организационной структуры управления Общества, правила внутреннего распорядка деятельности Общества, иные внутренние документы Общества, регламентирующие порядок деятельности сотрудников и внутренних структурных подразделений Общества;

6) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

7) издает в пределах своей компетенции соответствующие внутренние акты (инструкции, приказы, распоряжения), обязательные к исполнению всеми сотрудниками Общества;

8) самостоятельно распоряжается средствами и имуществом Общества, заключает от имени Общества договоры и сделки, принимает иные имущественные решения, необходимые для достижения целей деятельности Общества, при условии, что их размер не превышает 2 000 000 000 рублей;

9) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает руководителей филиалов и представительств;

10) утверждает товарный знак Общества и осуществляет его регистрацию в порядке, установленном действующим законодательством;

11) организует контроль за подготовкой и представлением на утверждение Общему собранию акционеров Общества годового отчета и годового бухгалтерского баланса Общества, бухгалтерских балансов, счетов прибылей и убытков Общества;

12) осуществляет иные полномочия, не отнесенные действующим законодательством и Уставом Общества к исключительной компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества.

11.14. В случае передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации, Единоличный исполнительный орган или иной полномочный орган управляющей организации назначает должностное лицо, в обязанности которого по отношению к Обществу входят следующие полномочия:

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

21 мая 2014 г. устав ОАО «Распадская» был принят в новой редакции (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» б/н от 21 мая 2014 г.).

Кодекс корпоративного поведения у эмитента отсутствует.

Внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов управления:

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

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

<http://www.raspadskaya.ru>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942>

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:

Робинсон Терри Джон - председатель Совета директоров:

- год рождения: 1944;
- сведения об образовании: дипломированный бухгалтер высшей квалификации;
- 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:

Апрель 2005 г. – наст. время Евраз Груп СА, в настоящее время Евраз плс, Неисполнительный директор, Председатель комитета по аудиту, Член комитета по охране здоровья, безопасности, Член комитета по назначениям;

Январь 2008 г. КАТАНГА Майнинг Лтд, Заместитель председателя (неисполнительный), Член комитета по аудиту, Председатель комитета по управлению и назначению, Член комитета по компенсациям;

Июль 2008 г. Хайленд Голд Майнинг Лимитед (Highland Gold Mining Limited), Старший независимый директор, Председатель комитета по аудиту, Член комитета по охране здоровья и безопасности, Член комитета по вознаграждению;

27.05.2013 г. – наст. время Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;

31.05.2013 г. – наст. время Открытое акционерное общество «Распадская», Председатель 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: 0%;
- доля 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 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», 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. – 27.06.2013 г.</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. – 27.06.2013 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2014 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Генеральный директор;</i>
<i>2002 г. – 26.06.2014 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0001%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%;
- 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.

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:

09. 1999 г. - наст. время Адвокатское бюро «Эдас», партнер;

04.09.2006 г. – наст. время Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;

06. 2011 г. – наст. время ОАО «Инвестторгбанк», член Совета директоров;

01.09.12 г. – наст. время Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития РФ, доцент кафедры международного права.

- 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.

Степанов Сергей Станиславович

- год рождения: 1977;
- сведения об образовании: высшее экономическое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>14.05.2007 г. - 30.04.2010 г.</i>	<i>ЗАО «Северсталь-Ресурс», руководитель проекта, исполнительный директор «Воркутауголь»;</i>
<i>21.05.2010 г. – 29.10.2010 г.</i>	<i>Компания ДТЭК, директор по добыче и обогащению угля;</i>
<i>08.11.2010 г. – 11.2012 г.</i>	<i>ООО «Северсталь-золото», исполнительный директор;</i>
<i>14.11.2012 г. – 17.01.2013 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент – Руководитель Горнодобывающего Дивизиона;</i>
<i>18.01.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент, Руководитель Дивизиона Уголь;</i>
<i>12.02.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.03.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;</i>
<i>29.04.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», член Совета директоров;</i>
<i>27.05.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>06.06.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Генеральный директор;</i>
<i>28.06.2013 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>01.07.2013 г. – 29.06.2014 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Председатель Совета директоров;</i>
<i>14.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс», член Совета директоров;</i>
<i>14.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление», член Совета директоров;</i>
<i>17.10.2013 г. – 11.06.2014 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество Центральная Обогажительная фабрика «Кузнецкая», член Совета директоров;</i>
<i>21.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Осинниковский ремонтно-механический завод», член Совета директоров;</i>

21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Электросвязь Южкузбассуголь», член Совета директоров;
21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество Центральная обогатительная фабрика «Абашевская», член Совета директоров;
01.07.2014 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Генеральный директор.

- 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.

Стойлл Эрик Хью Джон

- год рождения: 1944;
- сведения об образовании: бакалавр технических наук (горное дело), сертификат горного менеджера в области рудодобывающей и угольной промышленности, магистр делового управления (MBL), зарегистрированный профессиональный менеджер;
- 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:

09.2005 г. – 09.2012 г.	СЕНТУЛЛА Майнинг Лимитед, неисполнительный директор, председатель комитета по вознаграждению, член комитета по назначениям, член комитета по инвестициям;
01.2008 г. – наст. время	КАТАНГА Майнинг Лтд, неисполнительный директор, член комитета по корпоративному управлению и назначению, член комитета по компенсациям, член комитета по охране здоровья и безопасности;
27.05.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета

директоров.

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

2005 г. – 2012 г. ОАО «ТМК», член Совета директоров;

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

2008 г. – наст. время ООО «Арника», Генеральный директор.

- 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:

<i>15.06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004 г. – 09.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>26.05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 г. – 13.03.2012 г.</i>	<i>Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванадиум Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор);</i>
<i>29.12.2006 г. - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;</i>
<i>23.01.2007 г. – наст. время</i>	<i>Evraz Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), член Совета Директоров;</i>
<i>01.06.2007 г. – 20.08.2012 г.</i>	<i>Evraz Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>15.06.2007 г. – 09.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель</i>

	<i>Совета директоров;</i>
<i>20.06.2007 г. – 14.05.2012 г.</i>	<i>Evrast Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;</i>
<i>27.09.2007 г. – 29.06.2012 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>14.10.2011 г. – наст. время</i>	<i>EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания), исполнительный директор, член Совета директоров;</i>
<i>07.02.2012 г. – 27.04.2012 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров;</i>
<i>16.07.2012 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;</i>
<i>19.07.2012 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>30.06.2014 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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 (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.

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 № 16/13-упр о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 03 июня 2013 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

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:

Фролов Александр Владимирович - председатель Совета директоров:

- 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>15.06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004 г. – 09.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>29.06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>26.05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 г. – 13.03.2012 г.</i>	<i>Evrax Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванадиум Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор);</i>
<i>29.12.2006 г. - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;</i>
<i>23.01.2007 г. – наст. время</i>	<i>Evrax Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), член Совета Директоров;</i>
<i>01.06.2007 г. – 20.08.2012 г.</i>	<i>Evrax Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>15.06.2007 г. – 09.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>20.06.2007 г. – 14.05.2012 г.</i>	<i>Evrax Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;</i>
<i>27.09.2007 г. – 29.06.2012 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания</i>

	<i>«Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>14.10.2011 г. – наст. время</i>	<i>EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания), исполнительный директор, член Совета директоров;</i>
<i>07.02.2012 г. – 27.04.2012 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров;</i>
<i>16.07.2012 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;</i>
<i>19.07.2012 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>30.06.2014 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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 (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.

Жаворонкова Елена Юрьевна

- год рождения: 1970;
- сведения об образовании: высшее, Московская Государственная Юридическая Академия, 2002 г., специальность «Юриспруденция»; Британский банковско-финансовый колледж, 2000 г., специальность «Банковское дело. Финансы»
- 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>05.11.2008 г. – 04.06.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Объединенная промышленная корпорация», Директор департамента правового обеспечения;</i>
<i>07.06.2010 г. – наст. время</i>	<i>ООО «ЕвразХолдинг», Вице-президент по правовым</i>

	вопросам;
22.10.2010 г. – 30.06.2011 г.	Открытое акционерное общество «Новокузнецкий металлургический комбинат», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – 14.10.2013 г.	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», Член Совета Директоров;
22.10.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Евразруда», Член Совета Директоров;
01.11.2010 г. – 31.03.2011 г.	Публичное акционерное общество "ЕВРАЗ - ДНЕПРОПЕТРОВСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ ЗАВОД ИМ. ПЕТРОВСКОГО", Член Наблюдательного Совета;
03.11.2010 г. – 09.12.2010 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Член Совета Директоров;
03.11.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», Член Совета Директоров;
23.12.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Ванадий Тула», Член Совета Директоров;
09.03.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Металл Инпром», Член Совета Директоров;
28.06.2013 г. – 26.06.2014 г.	Открытое акционерное общество Горно-металлургическая компания «Тимир», Член Совета Директоров;
28.06.2013 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Объединенные учетные системы», Член Совета Директоров;
26.06.2014 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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 привлекалась.
- 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 занимала.

Макаров Александр Иванович

- год рождения: 1969;
- сведения об образовании: высшее, Новочеркасский политехнический институт, 1991 г., специальность «горный инженер-маркшейдер»; Московский государственный технический университет (МИЭМ), 2007 г., «деловое администрирование»;
- 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>18.03.2010 г. – 01.02.2011 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Менеджер в непосредственном подчинении Директора по операционной деятельности ЮКУ;</i>
<i>01.02.2011 г. – 16.05.2011 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», директор Дирекции по операционной деятельности ЮКУ;</i>
<i>16.05.2011 г. - 01.09.2011 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор <u>Дирекции</u> по развитию угольных активов</i>
<i>23.05.2011 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление», Член Совета Директоров;</i>
<i>02.06.2011 г. – 18.06.2012 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс», Член Совета Директоров;</i>
<i>02.06.2011 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Электросвязь Южкузбассуголь», Член Совета Директоров;</i>
<i>06.06.2011 г. – 11.06.2014 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Центральная Обогажительная фабрика «Кузнецкая», Член Совета Директоров;</i>
<i>10.06.2011 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Центральная обогажительная фабрика «Абашевская», Член Совета Директоров;</i>
<i>16.06.2011 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Осинниковский ремонтно-механический завод», Член Совета Директоров;</i>
<i>30.06.2011 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная</i>

- угольная компания «Южкузбассуголь», Член Совета Директоров;
- 01.09.2011 г. – 18.01.2013 г.** Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции процессного управления и развития «Уголь»;
- 18.01.2013 г. – наст. время** Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции по операционной деятельности Дивизиона Уголь;
- 29.06.2012 г. – 06.02.2013 г.** Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», Член Совета Директоров;
- 26.06.2014 г. – наст. время** Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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 привлекалась.
 - 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.

Пономарев Олег Михайлович

- год рождения: 1973;
 - сведения об образовании: высшее, Московский физико-технический институт, 1998 г., специальность «прикладная математика и физика»;
 - все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:
- 01.2005 г. – 07.2009 г.** Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор учета и отчетности;
- 25.08.2006 г. – наст. время** ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СИСТЕМЫ», Член Совета Директоров;
- 01.07.2009 г. - наст. время** ООО «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции учёта и

	контроллинга;
17.08.2009 г. – 28.01.2014 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», Член Совета Директоров;
17.08.2009 г. – 28.04.2014 г.	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс», Член Совета Директоров;
18.09.2009 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг Финанс», Член Совета Директоров;
21.09.2009 г. – 14.10.2013 г.	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат», Член Совета Директоров;
21.09.2009 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Член Совета Директоров;
21.09.2009 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт», Член Совета Директоров;
21.09.2009г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат», Член Совета Директоров;
21.09.2009 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Евразруда», Член Совета Директоров;
30.06.2010 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», Член Совета Директоров;
29.04.2011 г. – 25.04.2013 г.	Общество с ограниченной ответственностью «МЭКОНА», Член Совета Директоров;
07.02.2012 г. – 28.04.2014 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», Член Совета Директоров;
28.04.2012 г. – 29.04.2013 г.	Общество с ограниченной ответственностью «Евро-Азиатская энергетическая компания», Член Совета Директоров;
05.05.2012 г. – 28.04.2014 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», Председатель Совета Директоров;
19.12.2012 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Ванадий Тула», Член Совета Директоров;
12.02.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь», Член Совета Директоров;
26.06.2014 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», 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 привлекалась.
- 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.

Степанов Сергей Станиславович:

- год рождения: 1977;
- сведения об образовании: высшее экономическое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>14.05.2007 г. - 30.04.2010 г.</i>	<i>ЗАО «Северсталь-Ресурс», руководитель проекта, исполнительный директор «Воркутауголь»;</i>
<i>21.05.2010 г. – 29.10.2010 г.</i>	<i>Компания ДТЭК, директор по добыче и обогащению угля;</i>
<i>08.11.2010 г. – 11.2012 г.</i>	<i>ООО «Северсталь-золото», исполнительный директор;</i>
<i>14.11.2012 г. – 17.01.2013 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент – Руководитель Горнодобывающего Дивизиона;</i>
<i>18.01.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент, Руководитель Дивизиона Уголь;</i>
<i>12.02.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.03.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;</i>
<i>29.04.2013 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», член Совета директоров;</i>
<i>27.05.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>06.06.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Генеральный директор;</i>
<i>28.06.2013 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>01.07.2013 г. – 29.06.2014 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Председатель Совета директоров;</i>
<i>14.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс», член Совета директоров;</i>
<i>14.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление», член Совета директоров;</i>
<i>17.10.2013 г. – 11.06.2014 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество Центральная Обогажительная фабрика «Кузнецкая», член Совета директоров;</i>
<i>21.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Осинниковский</i>

<i>21.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>ремонтно-механический завод», член Совета директоров; Открытое акционерное общество «Электросвязь Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>21.10.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество Центральная обогащительная фабрика «Абашевская», член Совета директоров;</i>
<i>01.07.2014 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Генеральный директор.</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:

Степанов Сергей Станиславович - председатель Совета директоров:

- год рождения: 1977;
- 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:

14.05.2007 г. - 30.04.2010 г.	ЗАО «Северсталь-Ресурс», руководитель проекта, исполнительный директор «Воркутауголь»;
21.05.2010 г. – 29.10.2010 г.	Компания ДТЭК, директор по добыче и обогащению угля;
08.11.2010 г. – 11.2012 г.	ООО «Северсталь-золото», исполнительный директор;
14.11.2012 г. – 17.01.2013 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент – Руководитель Горнодобывающего Дивизиона;
18.01.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Вице-президент, Руководитель Дивизиона Уголь;
12.02.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
15.03.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;
29.04.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», член Совета директоров;
27.05.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
06.06.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», Генеральный директор;
28.06.2013 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
01.07.2013 г. – 29.06.2014 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Председатель Совета директоров;
14.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс», член Совета директоров;
14.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление», член Совета директоров;
17.10.2013 г. – 11.06.2014 г.	Открытое акционерное общество Центральная Обогажительная фабрика «Кузнецкая», член Совета директоров;
21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Осинниковский ремонтно-механический завод», член Совета директоров;
21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Электросвязь Южкузбассуголь», член Совета директоров;
21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество Центральная обогажительная фабрика «Абашевская», член Совета директоров;
01.07.2014 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Генеральный директор.

- 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.

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

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

Сведения о вознаграждениях за последний заверченный финансовый год:

Совет директоров

Заработная плата: не выплачивалась.

Премии: не выплачивались.

Комиссионные: не выплачивались.

Льготы: не предоставлялись.

Иные имущественные предоставления: согласно решению внеочередного общего собрания акционеров от 04.09.2006г. членам Совета директоров начислено вознаграждение за 1 квартал 2014 г. в сумме 3 750 000 рублей, выплачено в апреле 2014 года, за 2 квартал 2014 г. в сумме 3 750 000 рублей, выплачено в июле 2014 г., за 3 квартал 2014 г. в сумме 3 750 000 рублей.

Сведения относительно выплат членам Совета директоров за 2013 год:

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

*«4.1. Установить следующие размеры вознаграждений членам Совета директоров:
- каждому члену Совета директоров Общества за исполнение им обязанностей члена Совета директоров Общества - 2 000 000 рублей в год.*

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

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

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

4.2. Компенсировать в полном объеме расходы членов Совета директоров, связанные с

исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, в соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Распадская»».

Внеочередным общим собранием акционеров от 23.10.2013г. принято решение (согласно протоколу от 23.10.2013):

«Решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 4.09.2006г. в части размера вознаграждения Председателю комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Распадская» (далее – Общество) считать утратившим силу.

Установить следующий размер вознаграждения членам Совета директоров, являющихся Председателями соответствующих комитетов Совета директоров Общества:

- каждому Председателю соответствующего комитета Совета директоров Общества за исполнение функций Председателя данного комитета, дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей члена Совета директоров Общества, выплачивается – 1 000 000 рублей в год.

Выплачивать вознаграждение Председателям соответствующих комитетов Совета директоров Общества равными частями ежеквартально, начиная с 3 квартала 2013 года, не позднее 30 дней после окончания отчетного квартала.

Остальные положения решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 4.09.2006г. оставить без изменения».

Вознаграждение управляющей организации на 2014 год предусмотрено Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа №16/13-упр от 03.06.2013. Согласно последнему, размер суммы вознаграждения в год должен составлять менее 2% от балансовой стоимости активов ОАО «Распадская» по квартальной отчетности на момент установления цены по сделке и указывается в дополнительных соглашениях к данному договору.

За осуществление Управляющей компанией полномочий единоличного Исполнительного органа ОАО «Распадская» вознаграждение за 9 месяцев 2014 г. составило 140 008,58 тыс. руб. с учетом НДС, вознаграждение за 2013 год составило 198 879,38 тыс. руб. с учетом НДС.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

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

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

8.2. Органом контроля Общества является ревизионная комиссия (ревизор) Общества.

12.1. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

12.2. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества избирается Общим собранием акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества определяется решением Общего собрания акционеров Общества.

Срок полномочий ревизионной комиссии (ревизора) Общества - до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

12.3. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно занимать какие-либо должности в органах управления Общества. Члены ревизионной комиссии Общества могут быть переизбраны неограниченное количество раз.

12.4. К компетенции ревизионной комиссии (ревизора) Общества относятся:

12.4.1. Осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности за год, а также в любое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

12.4.2. Проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности,

функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств.

12.4.3. Подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документах Общества.

12.4.4. Проверка порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Общества.

12.4.5. Проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, начисления и выплаты дивидендов.

12.4.6. Проверка законности хозяйственных операций, осуществляемых Обществом по заключенным от имени Общества сделкам.

12.4.7. Проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных ревизионной комиссией (ревизором) Общества.

12.4.8. Проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых единоличным исполнительным органом Общества и Советом директоров Общества, настоящему Уставу и решениям Общего собрания акционеров Общества.

12.4.9. Иные вопросы, отнесенные к компетенции ревизионной комиссии (ревизора) Общества Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Положением о ревизионной комиссии (ревизоре) Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

12.5. Порядок деятельности ревизионной комиссии (ревизора) Общества определяется законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии (ревизоре) Общества.

12.6. Проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности осуществляются ревизионной комиссией (ревизором) Общества по итогам деятельности Общества за год, а также в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, по собственной инициативе, по решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров), в совокупности владеющего(их) не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, в соответствии с установленными правилами и порядком ведения финансовой отчетности и бухгалтерского учета.

12.7. Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов от общего числа её членов.

12.8. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия (ревизор) Общества составляет заключение, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества, а также информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

12.9. Члены ревизионной комиссии (ревизора) Общества вправе требовать от работников Общества представления всех необходимых документов и пояснений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества.

12.10. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества может потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества в случае возникновения угрозы экономическим интересам Общества или выявления злоупотреблений, допущенных его работниками.

12.11. По решению Общего собрания акционеров Общества членам ревизионной комиссии (ревизору) Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров с учетом рекомендаций Совета директоров Общества по максимальному размеру указанных вознаграждений и компенсаций.

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

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

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

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

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: 11.09.2006г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг ОАО «Распадская». 14.04.2010 года данное Положение было утверждено Советом директоров ОАО «Распадская» в новой редакции. 23.12.2011г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение о порядке доступа к инсайдерской информации, охраны ее конфиденциальности, раскрытия и контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации ОАО «Распадская».

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

Ревизор:

Гордеева Елена Васильевна

- год рождения: 1969;
- сведения об образовании: высшее техническое, высшее экономическое;
- 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:

01.2008 г. – 10.2012 г.	ООО «ЕвразХолдинг», руководитель Регионального блока Сибири;
10.2012 г. – наст. время	ООО «ЕвразХолдинг», начальник департамента методологии и унификации учетных процессов.

- доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих указанному 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;
- доли участия указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: 0%;

- доля принадлежащих указанному 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 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 привлекалась.
- 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 занимала.

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 2014 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 2014 года
Среднесписочная численность работников	чел.	3 493
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	тыс. руб.	1 319 215
Выплаты социального характера работников за отчетный период	тыс. руб.	25 488

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 «Распадская» Росуглепрофа;
- Первичная организация шахта Распадская Независимого профсоюза горняков России (ПО ш. «Распадская» НППР).

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 – 737. В том числе из них является номинальным держателем – 1 (один). 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: 10 964, акции обыкновенные именные бездокументарные, 07.04.2014г.

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц – об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Акционер эмитента:

полное фирменное наименование: Корбер Энтерпрайзес С.а.р.л. (Corber Enterprises S.a.r.l.) (до 31.03.2014г. – Корбер Энтерпрайзес Лимитед (Corber Enterprises Limited));

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: 46A, avenue J.F. Kennedy, L-1855 Luxemburg;

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:

1) полное фирменное наименование: ЕВРАЗ плс (EVRAZ plc);

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: Англия, Лондон EC4A 3AE Сэйнт Эндрю Стрит 6, пятый этаж;

вид контроля, под которым находится участник (акционер) эмитента по отношению к контролирующему его лицу: прямой, косвенный контроль;

основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль: участие в уставном капитале юридического лица, являющемся участником (акционером) эмитента;

признак осуществления лицом, контролирующем участника (акционера) эмитента, такого контроля: наличие права распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента; право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента;

последовательно все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента, через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль:

1) полное фирменное наименование: Евраз Груп С.А. (EVRAZ Group S.A.)

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

местонахождения: 46A, avenue J.F. Kennedy, L-1855 Luxembourg;

2) полное фирменное наименование: Мастеркрофт С.а.р.л. (Mastercroft S.a.r.l.)

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

местонахождения: 46A, avenue J.F. Kennedy, L-1855 Luxembourg

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

Полное фирменное наименование номинального держателя: *Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»;*

сокращенное фирменное наименование номинального держателя: НКО ЗАО НРД;

ИНН: 7702165310 **ОГРН:** 1027739132563

место нахождения: 105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12;

контактный телефон: (495) 956-09-31, **факс:** (495) 956-09-38;

адрес электронной почты: reginfo@nsd.ru;

номер, дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: 177-12042-000100 от 19.02.2009г.;

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: 121 630 129,2276168102324 *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 Corber Enterprises Limited	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 Corber Enterprises Limited	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 Corber Enterprises Limited	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 Corber Enterprises Limited	Нет данных	81,95	81,95

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 08.04.2013

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	81,95	81,95

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 09.09.2013

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	81,95	81,95

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 07.04.2014

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises S.a.r.l.	Нет данных	81,95	81,95

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

Наименование показателя	Отчетный период 3 квартал 2014 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 имела 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 21.05.2014 года, был принят Устав Общества в новой редакции, согласно которой:

«СТАТЬЯ 17. ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ В СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКИ

17.1. 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 Федерального закона «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.

17.2. Положения настоящей статьи и главы XI. «Заинтересованность в совершении обществом сделки» Федерального закона «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.

17.3. 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" Федерального закона "Об акционерных обществах".

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.

Наименование показателя	9 месяцев 2014 г. (тыс. руб.)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	139 130
в том числе просроченная	3 307
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.	399 339
в том числе просроченная	19 875
Общий размер дебиторской задолженности, тыс. руб.	538 469
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	23 182

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

Наименование организации	Место нахождения	9 месяцев 2014 г. (тыс.руб.)
Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление» (сокращенное наименование ООО «ОШПУ») ИНН: 4214032021 ОГРН: 1104214000516	г. Междуреченск ул. Интернациональная 35	215 596

При этом, ООО «ОШПУ» 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 2013 год², составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, была раскрыта в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2014 года:

- бухгалтерский баланс, составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО “ФБК” по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО “Распадская”;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «Распадская».

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

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

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал³, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ:

- бухгалтерский баланс, составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о финансовых результатах;
- расчет оценки стоимости чистых активов

³под «Квартальной отчетностью эмитента за последний заверченный отчетный квартал» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) и неаудированная отчетность ОАО «Распадская» за 9 месяцев 2014 года, составленная нарастающим итогом с начала отчетного года.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 сентября 20 14 г.

Организация Открытое акционерное общество "Распадская"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Добыча каменного угля подземным способом
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество/частная

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2014	09	30
05019458		
4214002316		
10	10	12
12247	16	
364		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Пояснения*	АКТИВ	Код показателя	На 30 сентября 2014 г.***	На 31 декабря 2013г.****	На 31 декабря 2012г.*****
1	2	3	4	5	6
	1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.				
	Нематериальные активы	1110	319	429	574
	в том числе:				
	права на объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	1111	319	429	574
	Результаты исследований и разработок	1120	8 500	11 750	13 750
	Нематериальные поисковые активы	1130	195 400	146 890	106 515
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	10 241 891	10 281 474	10 442 146
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1151	1 166	1 166	1 166
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	5 706 389	5 630 705	5 814 235
	незавершенное строительство	1153	4 534 336	4 649 603	4 626 745
	в том числе:				
	объекты незавершенного строительства	1154	4 246 159	4 351 028	4 376 443
	оборудование к установке	1155	204 216	285 453	209 961
	приобретение объектов основных средств	1156		530	-
	авансы выданные по капитальным вложениям	1157	11 203	9 840	16 045
	материалы для капитальных вложений	1158	72 758	2 752	24 296
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	135 599	143 521	238 526
	Долгосрочные финансовые вложения	1170	16 337 602	16 355 818	16 349 902
	инвестиции в дочерние общества	1171	16 272 610	16 272 610	16 272 666
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	5
	инвестиции в другие организации	1173	64 992	83 208	77 231
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	-
	Справочно, из строки 1170: начисленные проценты	1176	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	4 351 884	3 179 848	1 947 442
	Прочие внеоборотные активы	1190	344 183	363 331	365 528
	ИТОГО по разделу I	1100	31 615 378	30 483 061	29 464 383

Пояснения*	АКТИВ	Код показателя	На 30 сентября 2014 г.***	На 31 декабря 2013г.****	На 31 декабря 2012г.*****
1	2	3	4	5	6
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	540 348	979 447	1 143 323
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	540 328	979 416	1 139 528
	животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	20	31	3 795
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	44 686	45 123	46 123
	Дебиторская задолженность	1230	538 489	513 595	1 494 578
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230д	78 034	93 901	98 299
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231д	-	-	-
	векселя к получению	1232д	-	-	-
	авансы выданные	1234д	-	-	-
	прочие дебиторы	1235д	78 034	93 901	98 299
	Справочно, из строки 1230д:		-	-	-
	задолженность дочерних обществ	1236д	17 586	22 833	25 370
	задолженность зависимых обществ	1237д	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230к	460 435	419 694	1 396 279
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231к	139 130	113 430	1 266 713
	векселя к получению	1232к	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1233к	-	-	-
	авансы выданные	1234к	33 154	26 626	36 798
	прочие дебиторы	1235к	288 151	279 638	92 768
	Справочно, из строки 1230к:		-	-	-
	задолженность дочерних обществ	1236к	257 729	251 431	1 303 907
	задолженность зависимых обществ	1237к	-	-	-
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	415 372
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	415 372
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
	Справочно из строки 1240: начисленные проценты	1243	-	-	325 571
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	834	5 275	4 154
	в том числе:				
	касса	1251	-	-	170
	расчетные счета	1252	834	5 275	3 984
	валютные счета	1253	-	-	-
	аккредитивы	1254	-	-	-
	прочие денежные средства	1255	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	658 376	387 893	33 204
	ИТОГО по разделу II	1200	1 782 713	1 931 333	3 136 754
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	33 398 091	32 414 394	32 601 137

Пояснения*	ПАССИВ	Код показателя	На 30 сентября 2014 г.***	На 31 декабря 2013г.****	На 31 декабря 2012г.*****
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 813	2 813	2 813
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	585 592	586 995	598 003
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 194 491	7 194 491	7 194 491
	эмиссионный доход	1351	7 194 491	7 194 491	7 194 491
	Резервный капитал	1360	161	161	161
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	161	161	161
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362			
	Целевое финансирование (для некоммерческих организаций)	1363	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	595 035	5 457 183	5 552 374
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	5 458 586	5 558 303	5 744 716
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1372	(4 863 551)	(101 120)	(192 342)
	Выплата дивидендов из прибыли отчетного периода	1373	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	8 378 092	13 241 843	13 347 842
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Займы и кредиты	1410	16 266 501	13 599 801	17 208 106
	в том числе:				
	кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	4 555 905
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	16 266 501	13 599 801	12 652 201
	Отложенные налоговые обязательства	1420	293 883	249 155	190 971
	Оценочные обязательства	1430	15 971	36 676	154 431
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	16 576 355	13 885 634	17 553 508
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Займы и кредиты	1510	519 801	180 374	178 384
	в том числе:				
	кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	10 997
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	519 801	180 374	167 387
	Кредиторская задолженность	1520	7 572 772	4 883 535	1 394 504
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 957 929	2 008 969	994 940
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность перед персоналом организации	1523	86 898	90 723	88 279
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	47 947	48 085	45 638
	задолженность по налогам и сборам	1525	150 030	180 983	249 961
	авансы полученные	1526	4 315 957	2 540 149	88
	прочие кредиторы	1527	14 011	14 626	15 598
	Справочно, из строки 1520:				
	задолженность перед дочерними обществами	1528	6 836 173	4 295 466	802 449
	задолженность перед зависимыми обществами	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	48 650	43 169	43 513
	Оценочные обязательства	1540	302 269	179 621	80 524
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	152	418	2 862
	ИТОГО по разделу V	1500	8 443 644	5 287 117	1 699 787
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	33 398 091	32 414 394	32 601 137

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Пояснения*	Наименование показателя	Код показателя	На 30 сентября 2014 г.***	На 31 декабря 2013г.****	На 31 декабря 2012г.*****
1	2	3	4	5	6
	Арендованные основные средства	910	17 853 336	17 855 080	17 831 535
	в том числе по лизингу	911	-	-	-
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	185 688	182 704	257 641
	Товары, принятые на комиссию	930	-	-	-
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 486	6 104	2 793
	Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	86 612	335 152	306 290
	Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 520	3 520	3 520
	Износ жилищного фонда	970	1 436	1 474	1 428
	Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-	-
	Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-	-
	Материалы, принятые в переработку	1001	-	-	-
	Бланки строгой отчетности	1010	13	21	14
	Активы, используемые более 1 года, со стоимостью менее 40 000 руб. в эксплуатации	1020	-	-	-



Руководитель

ОАО
"РАСПАДСКАЯ"

30

октября

(подпись)

Бакаян С.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Горенцова Н.А.

(подпись)

(расшифровка подписи)

по доверенности № 47/НРУЦ от 01.11.2013 г.

* Указывается номер формы соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу за отчетный год.

*** Указывается отчетная дата отчетного периода.

**** Указывается предыдущий год.

***** Указывается год, предшествующий предыдущему.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за Январь - Сентябрь 20 14 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002		
2014	09	30
05019458		
4214002316		
10.10.12		
12247	16	
384		

Организация Открытое акционерное общество "Распадская" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид экономической деятельности: Добыча каменного угля подземным способом
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ частная по ОКВЭД
Единица измерения: тыс. руб. по ОКОПФ/ОКФС по ОКЕИ

Пояснения*	Наименование показателя	Код показателя	За отчетный период 2014 г.***	За аналогичный период 2013 г.****
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	2 719 018	2 042 913
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(4 109 890)	(2 949 400)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 390 872)	(906 487)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(540 857)	(660 985)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 931 729)	(1 567 472)
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 394	5 189 922
	Проценты к получению	2320	27	115
	Проценты к уплате	2330	(835 798)	(938 897)
	Прочие доходы	2340	103 091	341 182
	Прочие расходы	2350	(3 328 633)	(2 490 381)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(5 990 648)	534 470
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в том числе: налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	71 300	99 872
	в том числе условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	2422	(1 198 609)	(931 090)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(44 728)	(49 432)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 172 036	880 650
	Прочее	2460	(211)	(166)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(4 863 551)	1 365 522
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 404	10 524
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(4 862 147)	1 376 046
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Руководитель

(подпись)

Баканьев С.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Горенцова Н.А.

(расшифровка подписи)

по доверенности № 47/НРУЦ от 01.11.2013 г.

30 октября 20 14 г.

Открытое акционерное общество "Распадская"
Расчет оценки стоимости чистых активов

Приложение 11
к Приказу от 30.12.2013 № 824/п-09Фп

на 30 сентября 2014 г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 30 сентября 2014 г.***	На 31 декабря 2013 г.**	На 31 декабря 2012 г.*
I. Активы				
1 Нематериальные активы	1110	319	429	574
2 Результаты исследований и разработок	1120, 1130, 1140	203 900	158 640	120 265
3 Основные средства	1150	10 241 891	10 281 474	10 442 146
4 Доходные вложения в материальные ценности	1160	135 599	143 521	238 526
5 Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	1170, 1240	16 337 602	16 355 818	16 765 274
6 Прочие внеоборотные активы ²	1180, 1190	4 696 067	3 543 179	2 312 970
7 Запасы	1210	540 348	979 447	1 143 323
8 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	44 686	45 123	46 123
9 Дебиторская задолженность ³	1230	538 469	513 595	1 494 578
10 Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	834	5 275	4 154
11 Прочие оборотные активы	1260	658 376	387 893	33 204
12 Итого активы, принимаемые к расчету (сумма строк 1 - 11)		33 398 091	32 414 394	32 601 137
II. Пассивы				
13 Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	16 266 501	13 599 801	17 208 106
14 Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	1420, 1450	293 883	249 155	190 971
15 Долгосрочные оценочные обязательства	1430	15 971	36 678	154 431
16 Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	519 801	180 374	178 384
17 Кредиторская задолженность	1520	7 572 772	4 883 535	1 394 504
18 Краткосрочные оценочные обязательства	1540	302 269	179 621	80 524
19 Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	152	418	2 862
20 Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма строк 13 - 19)		24 971 349	19 129 582	19 209 782
21 Стоимость чистых активов общества (стр. 12 - стр. 20)		8 426 742	13 284 812	13 391 355

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину отложенных налоговых обязательств.

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.



"30" октября 2014 г.

(подпись)

(подпись)

Баканьев С.Н.
(расшифровка подписи)

Горенцова Н.А.
(расшифровка подписи)
по доверенности № 47/НРУЦ от 01.11.2013 г.

* Указывается год, предшествующий предыдущему.

** Указывается предыдущий год.

*** Указывается отчетный год.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год⁴, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

а) Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за 2013 год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), была раскрыта в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2014 года.

б) Консолидированная финансовая отчетность Группы за 2013 год, подготовленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Федеральным законом от 27.07.2010 г. №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности»), с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной консолидированной финансовой отчетности, была раскрыта в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2014 года.

в) К настоящему отчету прилагается:

- неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность эмитента за первое полугодие 2014 г., составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (Приложение 1 к настоящему Ежеквартальному отчету за 3 квартал 2014 года) и

- неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность эмитента за первое полугодие 2014 г., подготовленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Федеральным законом от 27.07.2010 г. №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности»). Настоящая неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в дополнение к неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, валютой представления которой являлся доллар США, утвержденной к выпуску 27 августа 2014 г. и опубликованной 28 августа 2014 г. Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, и все суммы округлены до миллионов, за исключением особо оговоренных случаев.

⁴под сводной (консолидированной) бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента в настоящем пункте имеется в виду отчетность ОАО «Распадская», включающая показатели отчетов ее дочерних обществ.

ОАО «Распадская»

**Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

за первое полугодие 2014 г.

ОАО «Распадская»
Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность
за первое полугодие 2014 г.

Содержание

Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность:

Неаудированный промежуточный консолидированный отчёт о совокупной прибыли	1
Неаудированный промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	2
Неаудированный промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	3
Неаудированный промежуточный консолидированный отчёт об изменениях капитала.....	4

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой
консолидированной финансовой отчётности:

1. Информация о предприятии	5
2. Существенные положения учётной политики	5
3. Налог на прибыль.....	8
4. Основные средства	8
5. Прочие внеоборотные активы	9
6. Запасы	9
7. Краткосрочные банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты	9
8. Раскрытие информации о связанных сторонах.....	10
9. Собственный капитал.....	12
10. Займы и кредиты	13
11. Договорные и условные обязательства	13
12. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	14
13. События после отчётной даты.....	15

ОАО «Распадская»
Неаудированный промежуточный
консолидированный отчёт о совокупной прибыли
за первое полугодие 2014 г.

	Прим.	2014	2013*
		млн. руб.	
Выручка			
Реализация продукции		8,439	9,179
Реализация прочих товаров и услуг		125	157
		<u>8,564</u>	<u>9,336</u>
Себестоимость реализации		(8,612)	(7,578)
Валовая прибыль		<u>(48)</u>	<u>1,758</u>
Коммерческие расходы		(437)	(913)
Общехозяйственные и административные расходы		(986)	(949)
Социальные расходы		(32)	(60)
Убыток от выбытия основных средств		(48)	(25)
Убыток от обесценения активов		(31)	—
Отрицательные курсовые разницы		(452)	(1,054)
Прочие операционные доходы		36	79
Прочие операционные расходы		(249)	(729)
Операционный убыток		<u>(2,247)</u>	<u>(1,893)</u>
Доходы от участия в других организациях		—	2
Проценты к получению		15	85
Проценты к уплате		(689)	(721)
Убыток до налогообложения		<u>(2,921)</u>	<u>(2,527)</u>
Налог на прибыль	3	561	426
Убыток за период		<u>(2,360)</u>	<u>(2,101)</u>
Прочая совокупная прибыль:			
Чистый убыток по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(10)	—
Прочий совокупный убыток за период, за вычетом налога на прибыль		(10)	—
Общий совокупный убыток за период, за вычетом налога на прибыль		<u>(2,370)</u>	<u>(2,101)</u>
<i>Прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(2,369)	(2,107)
Неконтролирующие доли участия		9	6
		<u>(2,360)</u>	<u>(2,101)</u>
<i>Общая совокупная прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(2,379)	(2,107)
Неконтролирующие доли участия		9	6
		<u>(2,370)</u>	<u>(2,101)</u>
Убыток на акцию:			
базовый и разводнённый, приходящийся на владельцев материнского предприятия, руб.	9	(3.37)	(3.00)

* Представленные суммы не соответствуют суммам в неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за первое полугодие 2013 г. и отражают осуществлённые реклассификации, раскрытые в Примечании 2.

Руководитель  / Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

1

ОАО «Распадская»
Неаудированный промежуточный
консолидированный отчёт о финансовом положении
на 30 июня 2014 г.

	Прим.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
млн. руб.			
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	44,714	44,961
Отложенные налоговые активы		3,755	3,282
Прочие внеоборотные активы	5	178	170
		<u>48,647</u>	<u>48,413</u>
Оборотные активы			
Запасы	6	1,365	2,392
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1,315	1,088
Авансы выданные		122	306
Дебиторская задолженность связанных сторон	8	912	920
Налог на прибыль к возмещению		21	35
Прочие налоги к возмещению		1,486	955
Краткосрочные банковские депозиты	7	10	—
Денежные средства и их эквиваленты	7	276	186
		<u>5,507</u>	<u>5,882</u>
Итого активы		<u>54,154</u>	<u>54,295</u>
Капитал и обязательства			
Капитал владельцев материнского предприятия			
Уставный капитал	9	8	8
Добавочный капитал		9,528	9,528
Резервный капитал		—	—
Нераспределённая прибыль		16,878	19,247
Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		51	61
		<u>26,465</u>	<u>28,844</u>
Неконтролирующие доли участия		166	157
		<u>26,631</u>	<u>29,001</u>
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы и кредиты	10	13,384	13,011
Долгосрочные займы и кредиты от связанных сторон	8	3,161	3,273
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		3,827	4,026
Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности		1,382	1,298
Резерв на рекультивацию земель		183	172
Прочие долгосрочные обязательства		16	16
		<u>21,953</u>	<u>21,796</u>
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		2,262	2,033
Авансы полученные		2	2
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов	10	181	180
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долго- срочных займов и кредитов от связанных сторон	8	61	46
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	8	1,709	444
Налог на прибыль к уплате		48	16
Прочие налоги к уплате		1,282	751
Резервы по судебным искам		23	24
Дивиденды к уплате		2	2
		<u>5,570</u>	<u>3,498</u>
Итого капитал и обязательства		<u>54,154</u>	<u>54,295</u>

Руководитель  / Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

2

ОАО «Распадская»
Неаудированный промежуточный
консолидированный отчёт о движении денежных средств
за первое полугодие 2014 г.

	Прим.	2014	2013
		млн. руб.	
Операционная деятельность			
Убыток за период		(2,360)	(2,101)
Корректировки для приведения чистого убытка к чистому поступлению денежных средств от операционной деятельности:			
Амортизация и истощение		1,424	1,631
Отложенный налог на прибыль	3	(660)	(887)
Убыток от выбытия основных средств		48	25
Убыток от обесценения активов		31	—
Отрицательные курсовые разницы		452	1,054
Доходы от участия в других организациях		—	(2)
Проценты к получению		(15)	(85)
Проценты к уплате		689	721
Чистые расходы на пособия		32	44
Изменение резерва по сомнительным долгам		4	2
Изменения в резервах и прочих долгосрочных активах и обязательствах		(50)	—
		(405)	402
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		1,058	153
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(221)	(15)
Авансы выданные		184	56
Налоги к возмещению		(516)	(446)
Дебиторская задолженность связанных сторон и кредиторская задолженность перед связанными сторонами		1,254	707
Торговая и прочая кредиторская задолженность		162	124
Авансы полученные		—	(1)
Налоги к уплате		518	107
Чистые денежные средства от операционной деятельности		2,034	1,087
Инвестиционная деятельность			
Приобретение объектов основных средств		(1,143)	(1,105)
Банковские депозиты, включая проценты		(2)	3,499
Прочие виды инвестиционной деятельности		25	15
Чистые денежные средства от/(использованные в) инвестиционной деятельности		(1,120)	2,409
Финансовая деятельность			
Погашение займов и кредитов, включая проценты, за вычетом государственных субсидий		(816)	(657)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(816)	(657)
Влияние курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(8)	198
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		90	3,037
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		186	235
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		276	3,272
Дополнительная информация о движении денежных средств			
Движение денежных средств в течение периода:			
Проценты уплаченные		616	630
Проценты полученные		8	111
Налог на прибыль уплаченный		53	340

Руководитель  / Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

3

ОАО «Распадская»

Неаудированный промежуточный консолидированный отчёт об изменениях капитала
за первое полугодие 2014 г.

	Приходится на владельцев материнского предприятия							
	Уставный капитал	Собственные акции	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль	Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	Капитал владельцев материнского предприятия	Неконтролирующие доли участия
	млн. руб.							
На 31 декабря 2012 г.	8	—	9,528	—	22,775	56	32,367	143
Прибыль/(убыток) за период	—	—	—	—	(2,107)	—	(2,107)	6
Прочая совокупная прибыль/(убыток)	—	—	—	—	—	—	—	—
Общая совокупная прибыль/(убыток)	—	—	—	—	(2,107)	—	(2,107)	6
На 30 июня 2013 г.	8	—	9,528	—	20,668	56	30,260	149
На 31 декабря 2013 г.	8	—	9,528	—	19,247	61	28,844	157
Прибыль/(убыток) за период	—	—	—	—	(2,369)	—	(2,369)	9
Прочий совокупный убыток	—	—	—	—	—	(10)	(10)	—
Общая совокупная прибыль/(убыток)	—	—	—	—	(2,369)	(10)	(2,379)	9
На 30 июня 2014 г.	8	—	9 528	—	16,878	51	26,465	166

Руководитель  /Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

1. Информация о предприятии

Общество является открытым акционерным обществом («ОАО»), зарегистрированным в соответствии с законодательством России. Общество начало деятельность в 1973 г. Юридический адрес Общества: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106.

Контролирующим акционером Общества является компания Corber Enterprises S.a.r.l. (Люксембург), до 31 марта 2014 г. – Corber Enterprises Limited (Кипр) (далее по тексту – «Корбер»). До 16 января 2013 г. Корбер являлся совместным предприятием, организованным на паритетных началах компаниями Adroliv Investments Limited (Кипр) (далее по тексту – «Адролив»), принадлежащей руководству Общества, и Mastercroft Mining Limited, являющейся дочерним предприятием EVRAZ plc (Великобритания) (далее по тексту – «Евраз»). 16 января 2013 г. Адролив продал Евразу свою долю в Корбере. Таким образом, Общество стало дочерним предприятием Евраза. Корбер владеет около 81,95% акций Общества. Lanebrook Limited (Кипр) является конечной контролирующей стороной Группы. Акции Общества торгуются на российской бирже РТС-ММВБ.

98% выручки Общества и его дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа») приходится на реализацию коксующегося угля. Другие источники дохода представляют собой выручку от реализации прочих товаров, от оказания услуг по транспортировке грузов и прочих услуг.

32% и 18% выручки Группы приходилось на операции со связанными сторонами в первом полугодии 2014 и 2013 гг. соответственно. (Примечание 8).

2. Существенные положения учётной политики

Принципы подготовки отчётности

Настоящая неаудированная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО») для обеспечения исполнения требований Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчётности». Настоящая неаудированная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность подготовлена в дополнение к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, валютой представления которой являлся доллар США, утверждённой к выпуску и опубликованной 20 августа 2014 г. Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности является российский рубль, и все суммы округлены до миллионов, за исключением особо оговорённых случаев.

Неаудированная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за первое полугодие 2014 г. подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Соответственно, настоящая неаудированная промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, обязательные для годовой отчётности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчётностью Группы за 2013 г.

Непрерывность деятельности

Настоящая неаудированная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и погашение обязательств в нормальном процессе деятельности предприятия. В первом полугодии 2014 г. Компания получила 2,360 миллионов рублей чистого убытка (в первом полугодии 2013 г. 2,101 миллионов рублей).

Текущие рыночные и экономические условия порождают существенную неопределённость в отношении способности Группы краткосрочно генерировать достаточный поток денежных средств для продолжения ее деятельности и для выполнения ее инвестиционных планов.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Непрерывность деятельности (продолжение)

Руководство заблаговременно предпринимает меры в отношении данных неблагоприятных факторов, предпринимая необходимые действия по оптимизации расходов, переносу на более поздние периоды некоторых инвестиционных проектов и капитальных ремонтов и поиску дополнительного финансирования. В результате, принимая во внимание все факторы, руководство уверено, что данные меры по снижению влияния неблагоприятных последствий подтверждают уместность применения допущения о непрерывности деятельности при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчётности.

Изменения в учётной политике

Принципы учёта, принятые при составлении настоящей неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за 2013 год, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2014 г.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, применённые Группой в 2014 году

- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*». Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные организации должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10.

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 32 «*Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств*»

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачет признанных сумм» и критерии взаимозачета для применяемых расчетными палатами механизмов одновременных расчетов. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы.

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 36 «*Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов*»

Данные поправки устраняют непреднамеренные последствия МСФО (IFRS) 13 «*Оценка по справедливой стоимости*» в части раскрытия информации согласно МСФО (IAS) 36 «*Обесценение активов*». Кроме того, эти поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или единиц, генерирующих денежные средства (генерирующих единиц), по которым в течение периода был признан или восстановлен убыток от обесценения.

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 39 «*Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования*»

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учета хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчетного или предыдущего периодов.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, применённые Группой в 2014 году (продолжение)

► Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты, и применяется ретроспективно. Оно применяется в отношении всех обязательных платежей, уплачиваемых государству в соответствии с законодательством, которые не являются выбытиями ресурсов, входящими в сферу применения других стандартов (например, МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»), либо штрафами или иными взысканиями, налагаемыми за нарушение законодательства.

Разъяснение уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа не ранее осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснение также уточняет, что обязательство по уплате обязательного платежа признается постепенно, если деятельность, вследствие которой в соответствии с законодательством возникает такая обязанность, осуществляется на протяжении определенного периода времени. Если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующее обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается.

Разъяснения, описанные выше, не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Корректировки финансовой отчетности

Определенные переклассификации были сделаны для сопоставимой сравнительной информации.

Результаты корректировок сумм из ранее выпущенных отчетностей представлены ниже:

Первое полугодие 2013 года

	В соответствии с ранее выпущенным отчетом	Переклассификации	После корректировок
	<i>млн. руб.</i>		
Консолидированный отчёт о совокупной прибыли			
Выручка			
Реализация прочих товаров и услуг	147	10	157
Себестоимость реализации	(7,876)	298	(7,578)
Валовая прибыль	1,450	308	1,758
Коммерческие расходы	(574)	(339)	(913)
Социальные расходы	(93)	33	(60)
Прочие операционные доходы	89	(10)	79
Прочие операционные расходы	(737)	8	(729)
Операционная прибыль/(убыток)	(1,893)	—	(1,893)

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Налог на прибыль

Основные компоненты налога на прибыль

	Первое полугодие	
	2014	2013
	млн. руб.	
Текущий налог на прибыль:		
Расходы по текущему налогу на прибыль	(99)	(461)
Отложенный налог на прибыль:		
В связи с возникновением и погашением временных разниц	660	887
	561	426

Прибыль Группы являлась объектом обложения налогом на прибыль только в России.

4. Основные средства

По статье объектов незавершённого строительства отражены авансовые платежи подрядчикам и поставщикам основных средств в размере 66 млн. руб. и 83 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Движение основных средств

	Земля	Горные активы	Здания и сооружения	Производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
	млн. руб.							
На 31 декабря 2013 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	2	25,162	3,333	6,885	1,377	317	7,885	44,961
Поступления	1	—	—	—	—	15	1,354	1,370
Ввод в эксплуатацию	—	286	104	615	216	33	(1,254)	—
Выбытия	—	—	(2)	(19)	(18)	—	(10)	(49)
Реклассификация	—	26	(3)	—	—	(8)	(15)	—
Амортизация и истощение	—	(349)	(78)	(763)	(323)	(49)	—	(1,562)
Обесценение активов	—	—	—	(6)	—	—	—	(6)
На 30 июня 2014 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации, истощения и государственных субсидий	3	25,125	3,354	6,712	1,252	308	7,960	44,714

С 1 июля 2013 г. Группа изменила свою оценку минеральных ресурсов и будущих капитальных вложений, с 1 января 2014 г. изменила свою оценку сроков полезного использования основных средств. В результате затраты на истощение уменьшились на 110 млн. руб., и затраты на амортизацию уменьшились на 181 млн. руб. по сравнению с суммами расходов, которые могли быть начислены, если бы изменений в оценках не было.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2014	31 декабря 2013
	<i>млн. руб.</i>	
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи:		
Обращающиеся долевые ценные бумаги	63	76
Необращающиеся долевые ценные бумаги	7	7
	70	83
Займы работникам	80	87
Долгосрочный НДС к возмещению	28	—
	178	170

6. Запасы

	30 июня 2014	31 декабря 2013
	<i>млн. руб.</i>	
Материалы и запасные части (по стоимости приобретения)	994	1,506
Готовая продукция (по стоимости приобретения)	269	383
Готовая продукция (по чистой возможной цене реализации)	102	503
	1,365	2,392

В первом полугодии 2014 года списание готовой продукции до цены реализации составило 73 млн. руб.

7. Краткосрочные банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

Краткосрочные банковские депозиты

	30 июня 2014	31 декабря 2013
	<i>млн. руб.</i>	
Российские рубли	10	—
	10	—

Указанные краткосрочные банковские депозиты представляют собой депозиты без ограничения пользования, размещённые в российских банках и в дочерних подразделениях иностранных банков на срок более 90 дней.

Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2014	31 декабря 2013
	<i>млн. руб.</i>	
Доллары США	31	1
Российские рубли	245	185
	276	186

Указанные денежные средства и их эквиваленты преимущественно включали в себя денежные средства, размещённые на счетах в банках.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

8. Раскрытие информации о связанных сторонах

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами. Цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Операции со связанными сторонами

	Продажи		Закупки	
	связанным сторонам		у связанных сторон	
	Первое полугодие		Первое полугодие	
	2014	2013	2014	2013
	млн. руб.			
Евраз ЗСМК	1,138	761	53	—
East Metals A.G.	860	—	—	—
Евраз ДМЗ им. Петровского	228	322	—	—
Евраз НТМК	208	74	—	4
Евраз Баглейкокс	143	311	—	—
Южкузбассуголь	119	—	83	—
Южный Кузбасс	94	88	—	—
ОУС	6	—	37	—
СПК	6	7	119	109
ТД Евраз Украина	—	84	—	—
Сибирский Спас	—	—	—	28
Металлэнергофинанс	—	—	344	95
Порт Находка	—	—	205	—
ТК ЕвразХолдинг	—	—	9	142
Прочие предприятия	1	2	6	56
	2,803	1,649	856	434

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

8. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность по расчётам со связанными сторонами

	Задолженность связанных сторон		Задолженность перед связанными сторонами	
	30 июня 2014	31 декабря 2013	30 июня 2014	31 декабря 2013
	млн. руб.			
Евраз ЗСМК	338	600	—	—
East Metals A.G.	162	—	—	—
Южкузбассуголь	146	68	79	38
Евраз НТМК	137	118	—	—
Евраз Баглейкокс	43	—	—	—
Евраз ДМЗ им. Петровского	36	—	—	—
Южный Кузбасс	21	20	—	—
Сибирский Спас	17	7	2	4
СПК	11	7	48	64
МЭФ	—	—	80	74
ОУС	1	—	22	8
Порт Находка	—	—	122	40
ТК ЕвразХолдинг	—	—	1,346	209
ТД Евраз Украина	—	98	—	—
Прочие предприятия	—	2	10	7
	912	920	1,709	444

East Metals A.G. является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В первом полугодии 2014 г. Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат. Эта реализация составила около 10% в общем объёме продаж угольной продукции Группы в отчетном периоде.

За исключением сумм, описанных выше, Группа получила займы от Evraz Group S.A. и Evraz Greenfield Development S.A. (45 млн. долл. США и 55 млн. долл. США соответственно). Для обоих займов процентная ставка составила 4.7%, а дата погашения – 31 июля 2016 г.

Кредитор	Валюта	Дата погаше- ния	Процент- ная ставка	Остаток на	Проценты,	Возврат	Курсовая	Остаток на
				31 декабря 2013 г.	начислен- ные за пе- риод			за период
млн. руб.								
Evraz Greenfield Development S.A.	Доллар США	31.07.2016 г.	4.7%	1,825	45	(35)	50	1,885
Evraz Group S.A.	Доллар США	31.07.2016 г.	4.7%	1,494	32	(238)	49	1,337
				3,319	77	(273)	99	3,222

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

8. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 30 июня 2014 г. и 2013 г. ключевой руководящий персонал состоял из 9 человек. Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу была отражена в отчёте о совокупной прибыли в составе общехозяйственных и административных расходов и включала в себя следующее:

	Первое полугодие	
	2014	2013
	<i>млн. руб.</i>	
Краткосрочное вознаграждение:		
Заработная плата	111	62
Страховые взносы	12	7
	<u>123</u>	<u>69</u>

9. Собственный капитал

Акционерный капитал

На 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал состоял из 703,191,443 обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 0,004 руб. каждая; размещённый и дополнительно объявленный к выпуску акционерный капитал состоял из 1,401,202,730 обыкновенных акций.

Резервный капитал

В соответствии с российским законодательством Группой создан резервный фонд в размере 5% от величины акционерного капитала, отражённой в бухгалтерской отчётности, подготовленной согласно требованиям российского законодательства. Средства резервного фонда могут быть использованы лишь для покрытия убытков, выкупа облигаций Общества и приобретения собственных акций при отсутствии иных источников финансирования.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путём деления прибыли или убытка, приходящихся на владельцев материнского предприятия, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода. У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, поэтому разводнённая прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	Первое полугодие	
	2014	2013
Убыток за период, приходящийся на владельцев материнского предприятия, <i>млн. руб.</i>	(2,369)	(2,107)
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	703,191,443	703,191,443
Базовый и разводнённый убыток на акцию, <i>руб.</i>	(3.37)	(3.00)

Дивиденды

21 мая 2014 г. акционеры Общества приняли решение не выплачивать окончательные дивиденды за 2013 г.

ОАО «Распадская»

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

10. Займы и кредиты

Займы и кредиты по источникам заимствования

	30 июня 2014	31 декабря 2013
	<i>млн. руб.</i>	
7,75%-ные облигации к погашению в 2017 г.	13,384	13,011
Проценты к уплате	181	180
	<u>13,565</u>	<u>13,191</u>

27 апреля 2012 г. Группа выпустила облигации займа на общую сумму 400 млн. долл. США. Проценты по новым облигациям составляют 7,75% годовых, их выплата происходит раз в полугодие, дата погашения – 27 апреля 2017 г. Сроки и условия размещения 7,75%-ных облигаций налагают на Общество и его дочерние предприятия определённые ограничения. Эти ограничения налагаются на осуществление определённых сделок. По состоянию на 30 июня 2014 г. и за первое полугодие 2014 г. Группа не нарушила ни одного из этих ограничений. Группа может привлечь дополнительное финансирование на сумму до 100 млн. долл. США.

11. Договорные и условные обязательства

Условия деятельности Группы

Группа является одним из крупнейших производителей коксующегося угля в России. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной базы, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. В 2014 г. Правительство России продолжало принимать меры, направленные на поддержание экономики с целью преодоления последствий мирового финансового кризиса. Несмотря на некоторые признаки восстановления экономики, по-прежнему существует неопределённость относительно будущего экономического роста, возможности доступа к источникам капитала и стоимости капитала, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы.

Хотя руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в данных условиях, но дальнейшее ухудшение в описанных выше областях может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

Налогообложение

Налоговому, валютному и таможенному законодательству России присущи различные интерпретации и частые изменения. Интерпретация руководством соответствующих разделов законодательства, применимого к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами власти.

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой
консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

11. Договорные и условные обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

Последние события в России позволяют предположить, что налоговые органы занимают всё более жёсткую позицию в их интерпретации законодательства и в оценках, поэтому возможны ситуации, когда могут вызвать претензии операции и деятельность, ранее не вызывавшие претензий. Как следствие, могут быть начислены существенные дополнительные налоги, штрафы и пени.

Руководство полагает, что его интерпретация соответствующих разделов законодательства является корректной, и Группа уплатила или начислила все подобающие налоги. В случаях наличия неопределённости Группа начисляла налоговые обязательства, основываясь на наилучшей оценке руководством величины вероятного оттока воплощающих экономические выгоды ресурсов, необходимых для погашения данных обязательств.

Договорные обязательства

На 30 июня 2014 г. Группа являлась стороной по договорам, подлежащим исполнению в будущем, на закупку производственного оборудования и подрядные работы на сумму 584 млн. руб.

Социальные обязательства

Группа принимает участие в ряде социальных программ, направленных на поддержку образования, здравоохранения и развития социальной инфраструктуры в местах расположения активов Группы. Во втором полугодии 2014 г. в рамках этих программ Группа планирует израсходовать 124 млн. руб.

Обязательства по защите окружающей среды

Группа может являться объектом исков и разбирательств по вопросам охраны окружающей среды. Количественная оценка экологических рисков требует учёта ряда факторов, включая изменения нормативной базы, совершенствование природоохранных технологий, качество информации по отдельным объектам, степень проработки при исследовании каждого объекта, предварительные результаты и затраты времени, необходимого для проведения рекультивации или урегулирования обязательств. Руководство считает, что никакие возможные претензии или разбирательства по вопросам охраны окружающей среды не окажут существенного отрицательного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы. В соответствии с одобренным руководством Планом по защите окружающей среды Группа планирует израсходовать 441 млн. руб. за период 2014-2019 гг.

Страхование

Группа выполняет требования российского законодательства по обязательному страхованию. Группа не страхует основные производственные объекты или гражданскую ответственность.

12. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов, которые включают денежные средства, краткосрочные инвестиции, краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность, краткосрочные и долгосрочные кредиты с переменной процентной ставкой, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость 7,75%-ных облигаций к погашению в 2017 году текущей стоимостью 13,565 млн. руб. на 30 июня 2014 определена исходя из опубликованных котировочных цен на активном рынке и составляет 13,630 млн. руб.

Примечания к неаудированной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

После отчетной даты не было событий, которые бы требовали раскрытия.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

Учетная политика эмитента на 2014 год утверждена Приказом № 824/П-09 ФИН от 30.12.2013 г.

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

Положение «Учетная политика ОАО «Распадская» определяет порядок бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности в ОАО «Распадская» (далее по тексту «Общество») в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности. Настоящее Положение разработано с учетом организационно-технологических и производственных особенностей предприятий, исходя из условий хозяйствования и заключенных договоров в целях соблюдения единой политики (методики) отражения в бухгалтерском учете и отчетности хозяйственных операций и оценки имущества.

ОАО «Распадская» применяет следующие способы ведения бухгалтерского учёта: Организация и ведение учётной работы в ОАО «Распадская» осуществляются ЗАО «Объединенные учетные системы».

Бухгалтерский учёт осуществляется в соответствии с рабочим планом счетов, разработанному на основе Плана счетов бухгалтерского учёта и инструкции по его применению, утверждённого приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. № 94н, с учетом специфических требований применяемых программных продуктов. Обработка учётной информации производится автоматизированным (с использованием компьютерной техники) и ручным способом, с применением самостоятельно разработанных учётных регистров, учитывающих специфику деятельности ОАО «Распадская». В соответствии с требованиями методических указаний, утверждённых приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 г. № 49, в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учёта и отчётности ОАО «Распадская» проводит инвентаризацию имущества и финансовых обязательств.

Документооборот организован в соответствии с графиком документооборота с использованием первичных учётных документов, утверждённых Госкомстатом России, а также отдельными нормативными актами государственных органов и разработанными самостоятельно с учётом требований законодательства РФ.

Валюта учёта устанавливается в рублях и копейках.

Объектами бухгалтерского учёта в рамках основной (обычной) деятельности признаются:

- а) добыча угля;
 - б) оказание услуг;
 - в) реализация товара;
- с учётом следующих особенностей:

Доходы по обычным видам деятельности признаются выручкой на дату реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), под которой понимается:

- Для товаров, включая ценные бумаги и иное имущество – день передачи права собственности на них покупателю (день отгрузки или передачи товаров);
- Для работ – день передачи результатов работ заказчику (день подписания акта о выполненных работах);
- Для услуг – дата оказания услуг заказчику (день подписания акта об оказании услуг);
- Для имущественных прав – дата передачи прав покупателю.

Все доходы, не учтённые в основной (обычной) деятельности признаются прочими доходами.

Расходами по обычным видам деятельности являются амортизация, материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, прочие затраты.

Внесение существенных изменений в Учётную политику на 2014 год не предполагается.

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 2014 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 завершенного 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 завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала 2014 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 31.09.2014 г: 2 812 765,7718162344036096 рублей;

Обыкновенные именные акции в количестве 703 191 442,9540586009024 штук общей номинальной стоимостью 2 812 765,7718162344036096 рублей составляют 100% уставного капитала;

Привилегированных акций нет.

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Распадская» 23 октября 2012 г. 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».

Размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:

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, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

В соответствии с п. 9.9 Устава, информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров, раскрывается не менее чем за 5 дней до такой даты.

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 (наблюдательного совета) общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии (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 ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров (наблюдательным советом) общества.

В случае, если в течение установленного ФЗ РФ «Об акционерных обществах» срока советом директоров (наблюдательным советом) общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, орган общества или лица, требующие его созыва, вправе обратиться в суд с требованием о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров (п. 8 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

Согласно п. 4 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», 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 (п. 5 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

В соответствии с п. 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 акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка по счету депо акционера в соответствующем депозитарии.

Согласно п. 6 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии (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 (наблюдательным советом) общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение совета директоров (наблюдательного совета) 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.

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 п. 2 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 50 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 95 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 (наблюдательный совет) 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, если меньший срок не предусмотрен уставом общества. В случаях, когда в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательного

совета) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества (п. 3 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

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, коллегиальный исполнительный орган, 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 соответствии с пунктом 9.10. Устава эмитента такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров (наблюдательного совета) общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, если уставом общества не установлен более поздний срок.

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) (п. 3 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

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.

Согласно п. 5 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», совет директоров (наблюдательный совет) 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 пунктами 1 и 2 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» для поступления предложений.

Мотивированное решение совета директоров (наблюдательного совета) 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.

В случае принятия советом директоров (наблюдательным советом) общества решения 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 либо в случае уклонения совета директоров (наблюдательного совета) общества от принятия такого решения акционер вправе обратиться в суд с требованием о понуждении общества включить предложенный вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества (п. 6 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

Совет директоров (наблюдательный совет) 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 (наблюдательный совет) 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 ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (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, предусмотренная п. 5 ст. 32.1 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная п. 3 ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», 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. 3.6. «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 7 дней с даты поступления в общество соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в общество до начала течения указанного срока), если более короткий срок не предусмотрен уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим деятельность общего собрания. 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:

Согласно п. 4 ст. 62 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

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 «Обогащательная 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%.
- 8). 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%.

9). 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%.

10). 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%.

11). 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%.

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, которые были совершены за 2 квартал 2014 г.

Во 2 квартале 2014 года ОАО «Распадская» не совершены существенные сделки.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.

Moody's Investors Service Ltd

1. 03 мая 2007 года агентством **Moody's Investors Service Ltd** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг Ba3, прогноз «Стабильный».
2. 10 мая 2007 года агентством **Moody's Investors Service Ltd** 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 Investors Service Inc** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг B1, прогноз «Стабильный».
4. 13 февраля 2009 года агентством **Moody's Investors Service Inc** 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 Investors Service Inc** поместило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов, в список на рассмотрение с возможностью понижения.
6. 13 октября 2010 года международное рейтинговое агентство **Moody's Investors Service Inc** подтвердило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Негативный». В тоже время агентство подтвердило рейтинг компании по национальной шкале на уровне A1.
7. 11 апреля 2012 года международное рейтинговое агентство **Moody's Investors Service Inc** 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.
8. 17 апреля 2013 года международное рейтинговое агентство **Moody's Investors Service Inc** своим заключением (Credit Opinion) подтвердило корпоративный кредитный рейтинг ОАО «Распадская» на уровне B1 прогноз «стабильный».
9. 19 августа 2013 года международное рейтинговое агентство **Moody's Investors Service Ltd** своим заключением понизило корпоративный кредитный рейтинг ОАО «Распадская» до уровня B2 прогноз «негативный». Более подробно см. релиз на сайте www.moodys.com.
10. 27 декабря 2013 г. **Moody's Investors Service Ltd** пересмотрел прогноз по нашему кредитному рейтингу и изменил прогноз с «негативного» на «стабильный», главным образом, в связи с укреплением операционных, финансовых, казначейских связей между материнской компанией EVRAZ plc и ОАО «Распадская» в процессе дальнейшей интеграции в структуру Группы.
11. 14 июля 2014 г. **Moody's Investors Service Ltd** вновь пересмотрел прогноз по нашему кредитному рейтингу и вынес свое заключение об изменении прогноза со «стабильного» на «негативный», главным образом, в связи с ожиданиями более слабого внутреннего спроса и снижением цен на продукцию компании.

Наименование и местонахождение организации, присвоившей кредитный рейтинг:
Moody's Investors Service Ltd., 21, 1st Tverskaya-Yamskaya Street, Moscow, 125047, 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.

FitchRatings

1. Рейтинги эмитента

1.1. 04 мая 2007 года международное рейтинговое агентство **FitchRatings** 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
04.05.2007	B+		стабильный	B		
04.06.2007	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный
18.06.2007	B+		позитивный	B / позитивный	A (rus)	позитивный
23.01.2008	B+		позитивный	B	A (rus)	позитивный
26.03.2008	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный
22.06.2009	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный
12.05.2010	B+		негативный	B	A (rus)	негативный
22.12.2010	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный
03.11.2011	B+	B+	стабильный	B	A (rus)	стабильный
08.10.2012	B+	B+	стабильный	B	A (rus)	стабильный
03.10.2013	B+	B+	стабильный	B	A (rus)	стабильный

*РДЭ – рейтинг дефолта эмитента

2. Рейтинги облигаций

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

Эмитент	Эмитент облигаций	Дата присвоения / последнего пересмотра	Объем выпуска (млн. долл. США)	Дата погашения	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте	Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	Рейтинг возвратности активов
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	22.05.2007	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	18.06.2007	300	22/05/2012	B+ / позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	23.01.2008	300	22/05/2012	B+ / позитивный		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	26.03.2008	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	22.06.2009	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	12.05.2010	300	22/05/2012	B+ / негативный		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	22.12.2010	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	03.11.2011	300	22/05/2012	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	12.04.2012	400	27/04/2017	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities	08.10.2012	400	27/04/2017	B+		RR4

	Limited						
Распад ская	Raspadskaya Securities Limited	03.10.2013	400	27/04/2017	B+		RR4

Наименование и местонахождение агентства: FitchRatingsLtd, 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 FitchRatings представлены на сайте этого агентства по адресу www.fitchratings.ru.

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: при подготовке данного раздела использовались данные, находящиеся в открытом доступе на сайтах www.moodys.com, www.fitchratings.ru.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.

Категория акций: обыкновенные;

номинальная стоимость каждой акции: 0,4 копейки;

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 703 191 442,9540586009024 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 287штук;

количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: нет;

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 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 п. 5.1. Устава эмитента, акционеры, владельцы обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, имеют право:

- участвовать (лично или через представителя) в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

- получать дивиденды, объявленные Обществом;

- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации

и настоящим Уставом.

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.

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»;

ИНН: 7726030449 **ОГРН:** 1027739216757

место нахождения регистратора: г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13;

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: лицензия № 10-000-1-00264, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг 03.12.2002, без ограничения срока действия;

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: 02.09.2013 г.

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Почтовый адрес регистратора: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9

Телефон/факс регистратора: (495) 771-73-36

Сайт регистратора в сети «Интернет»: <http://www.rrost.com/>

Документарные ценные бумаги эмитентом не размещены.

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

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Закон РФ «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ.

Помимо этого целая группа Федеральных законов ратифицирует соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и зарубежными странами.

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года №160-ФЗ.

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года №39-ФЗ.

Международные договоры Российской Федерации по вопросам исключения двойного налогообложения.

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

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от российских организаций
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:</p> $H = K \times C_n \times (d - D),$ <p>где:</p> <p>H - сумма налога, подлежащего удержанию;</p> <p>K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</p> <p>C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;</p> <p>d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</p> <p>D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.</p>	<p>Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на Российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц. При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога налоговый агент обязан в течение одного месяца с момента возникновения соответствующих обстоятельств письменно сообщить в налоговый орган по месту своего учета о невозможности удержать налог и сумме задолженности налогоплательщика.</p>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налог) в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:</p> <p>1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке 9%</p> <p>При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.</p> <p>В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;</p> <p>2) если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9%, в порядке, предусмотренном статьей 275 настоящего Кодекса.</p>	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения	Налоговый кодекс Российской Федерации часть 2 глава 23 "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями), статья 275 НК РФ	

указанных доходов.	
--------------------	--

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещаемых и размещенных ценных бумаг

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица -налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доходы от операций по реализации ценных бумаг	Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей)
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	20%	20%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. По итогам отчетного периода суммы ежемесячных авансовых платежей засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей. Квартальные платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.	Налог исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации, при каждой выплате дохода и перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет в течение 3-х дней после дня выплаты денежных средств иностранной организации
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг		При представлении иностранной организацией налоговому агенту до даты выплаты дохода подтверждения того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор, регулирующий вопросы налогообложения, в отношении дохода, по которому международным договором предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, производится освобождение от удержания налогов у источника выплаты или удержание налога по пониженным ставкам.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг.

№№	Категории владельцев ценных бумаг
----	-----------------------------------

	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	13%	30%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Расчет и уплата суммы налога осуществляются налогоплательщиком по окончании налогового периода (календарного года)	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 23 Налогового Кодекса РФ "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями)	

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

Информация предоставлена за 5 последних завершенных финансовых лет.

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	По результатам 2006 года

которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
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	По результатам девяти 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 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 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	Внеочередное общее собрание акционеров от 24.12.2008 года (Протокол б/н от 24.12.2008 года)

(заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	
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	По результатам девяти 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, 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 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.	3 902 377 991,42
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,96
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.

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.