

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: I квартал 2016 г

*Адрес эмитента: 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 -
директор ОАО "Распадская"

_____ А.Н. Елохин
подпись

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
единоличного исполнительного органа эмитента:
Договор № 16/13-упр от 03.06.2013 г.
Доверенность № 55 от 11.06.2015 г.

Дата: 13.05.2016 г.

Главный бухгалтер

_____ Л.С. Никитина
подпись

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
по ведению бухгалтерского учета эмитента:
Договор № 82/НРУЦ от 01.11.2013 г.
Доверенность № 34/НРУЦ от 01.01.2015 г.

Дата: 13.05.2016 г.

М.П.

Контактное лицо: *Кулигина Ольга Александровна*
Главный юристконсульт управления корпоративных
процессов ООО «РУК»

Телефон: (38475) 4-57-66 Факс: (38475) 4-60-59

Адрес электронной почты: Olga.Kuligina@evraz.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. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике эмитента	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	8
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.	14
III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	20
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	22
3.2.6. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	24
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	109
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	109
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	109
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.	115
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	116
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	116
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	117
4.3. Финансовые вложения эмитента	117
4.4. Нематериальные активы эмитента	118
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	119
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	120
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	120
4.8. Конкуренты эмитента	120
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.	120
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	120
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	125

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	1391
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	142
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	147
5.6. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	149
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	149
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.	149
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	149
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	149
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного 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 – о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	150
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (“золотой акции”).	151
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	151
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.	151
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	151
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	152
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	154
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год	154
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года	155
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	162
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	255
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	255
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного отчетного года.	256
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	256
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.	256
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.	256
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	256
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	256
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	256
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	260
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	262
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	264
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	267
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	267

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	267
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	268
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	268
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	268
8.8. Иные сведения	272
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	279
Приложение 1	

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. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	тип счета	номер счета	Полное наименование/ сокращенное наименование кредитной организации	ИНН/ БИК	к/счет	местонахождение кредитной организации
1	расчетный	40702810500360000348	Филиал Газпромбанк (Акционерное общество)/ Ф-л Банка ГПБ (АО)	7744001497 / 043207748	30101810200000000748	650004, г. Кемерово, ул. Соборная, 3
2	текущий валютный	40702840800360000348	Филиал Газпромбанк (Акционерное общество)/ Ф-л Банка ГПБ (АО)	7744001497 / 043207748	30101810200000000748	650004, г. Кемерово, ул. Соборная, д.3
3	транзитный валютный	40702840700363000348	Филиал Газпромбанк (Акционерное общество)/ Ф-л Банка ГПБ (АО)	7744001497 / 043207748	30101810200000000748	650004, г. Кемерово, ул. Соборная, д.3

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента.

Независимая проверка бухгалтерского учета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2015 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 Ассоциация Содружество» (Свидетельство о членстве № 7198, ОРНЗ № 11506030481) в соответствии с решением Правления НП АСС от 06 июля 2015 г. Место нахождения: РФ, 119192, г. Москва, Мичуринский пр-т, дом 21, корпус 4.

Независимая проверка бухгалтерского учета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2015 год и будет проводиться за 2016 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: выбор аудитора эмитентом производился на основании процедуры тендера с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг;

- решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 21.05.2015 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 2015 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 2015 год, подготовленной в соответствии с законодательством РФ, определен решением Совета директоров ОАО «Распадская» от 11.08.2015 г. (протокол б/н от 11.08.2015 г.) и составил 823 657 рублей без НДС.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Независимая проверка консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2015 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) 755-97-01**

Адрес электронной почты: Moscow@ru.ey.com.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская Палата России» (Ассоциация) (СРО АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420. Место нахождения: 105120, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, д. 3/9, строение 3

Независимая проверка консолидированной финансовой отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2003-2015 финансовые годы.

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

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

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

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

родственных связей: таких взаимоотношений и связей нет;

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

- решением годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 21.05.2015 г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было утверждено аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2015 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 2015 год, подготовленную в соответствии с МСФО и Федеральным законом "О консолидированной финансовой отчетности" определен решением Совета директоров ОАО «Распадская» от 11.08.2015 г. (протокол б/н от 11.08.2015 г.) и составил 409 705 долларов США, без учета российского налога на добавленную стоимость (НДС) с оплатой в российских рублях по официальному обменному курсу российского рубля к доллару США, установленному Центральным банком РФ на фактическую дату платежа.

1.3. Сведения об оценщике эмитента.

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

1.4. 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.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.

Елохин Александр Николаевич

- год рождения: 1977;

- сведения об основном месте работы: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

- должность по основному месту работы: заместитель генерального директора - директор ОАО «Распадская».

Никитина Любовь Семеновна

- год рождения: 1961;

- сведения об основном месте работы: Закрытое Акционерное Общество «Объединенные Учетные Системы», Департамент по учету угольных предприятий;

- должность: начальник управления.

**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	3 месяца 2016 г.	3 месяца 2015 г.	2015 г.
Производительность труда, руб./чел.	784 667	863 291	3 099 135
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	12,2	2,22	31,2
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,92	0,67	0,97
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-	-	-
Уровень просроченной задолженности, %	2,5	1,2	3,0

Производительность труда в первом квартале 2016 года снизилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи со снижением объема добычи угля.

По состоянию на 31.03.2016г. показатель «отношение размера задолженности к собственному капиталу» превысил значение соответствующего периода 2015г. в связи с ростом стоимости заемного капитала долгосрочного характера (за счет увеличения курсовой разницы по обязательствам в валюте).

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Период	Рыночная капитализация эмитента, руб.
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
на 31.12.2014 г.	16 391 392 535,26
на 31.03.2015 г.	29 365 274 657,76
на 30.06.2015 г.	25 047 679 198,02
на 30.09.2015 г.	26 158 721 677,90
на 31.12.2015 г.	21 166 062 432,92
на 31.03.2016 г.	17 389 924 384,25

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

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 30.12.2014 г. и составляла 16 391 392 535,26 рублей.

9). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2015г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (41,76 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 31.03.2015 г. и составляла 29 365 274 657,76 рублей.

10). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2015г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (35,62 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 30.06.2015 г. и составляла 25 047 679 198,02 рублей.

11). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2015г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (37,20 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 30.09.2015 г. и составляла **26 158 721 677,90 рублей.**

12). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2015г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (30,10 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 30.12.2015 г. и составляла **21 166 062 432,92 рублей.**

13). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2016г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (24,73 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 31.03.2016 г. и составляла **17 389 924 384,25 рублей.**

2.3.Обязательства эмитента.

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.

Структура заемных средств эмитента (тыс. руб.)

Наименование показателя	3 месяца 2016 г.	2015 г.
Долгосрочные заемные средства	27 043 040	29 153 080
в том числе:		
кредиты	-	-
займы, за исключением облигационных	27 043 040	29 153 080
облигационные займы	-	-
Краткосрочные заемные средства	893 689	401 665
в том числе:		
кредиты	-	-

займы, за исключением облигационных	893 689	401 665
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	3 месяца 2016 г.	2015 г.
Общий размер кредиторской задолженности	1 630 451	1 381 214
из нее просроченная	-	-
в том числе:		
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	243 308	344 992
из нее просроченная	-	-
перед поставщиками и подрядчиками	1 236 759	856 430
из нее просроченная	-	-
перед персоналом организации	76 427	81 126
из нее просроченная	-	-
прочая	73 957	98 666
из нее просроченная	-	-

Просроченная кредиторская задолженность на 31.03.2016г. и на 31.12.2015г. отсутствует.

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

Наименование организации	Местонахождение	Сумма задолженности на 31.03.2016г., тыс. руб.	Сумма задолженности на 31.12.2015г., тыс. руб.	Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)
Raspadskaya Securities Limited	Харбурмастер Плейс, IFSC, г. Дублин, 1, Ирландия.	27 936 729	29 554 745	Просроченная задолженность отсутствует

2.3.2. Кредитная история эмитента.

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

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)	Raspadskaya Securities Limited, Pinnacle 2, Eastpoint Business Park, Dublin 3
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	400 000 000 долларов США
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. 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 предоставленного им обеспечения

Показатели	12 месяцев 2015 г.	1 квартал 2016г.
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 5 и более 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 (размещенных) 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; и
- 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.

Для снижения таких рисков были приняты планы по обеспечению бесперебойной работы Общества, процедуры и правила, которые подлежат регулярному пересмотру и проверке. Временное прекращение добычи угля в основном связано с обеспечением безопасности производства. Меры по минимизации риска включают внедрение систем мониторинга уровня метана и дегазации, своевременное техническое обслуживание горной техники, тренинги для сотрудников по технике безопасности и развитие системы геодинамического мониторинга.

Общество ведет деятельность в циклической промышленности, и на него может неблагоприятно повлиять какой-либо локальный или глобальный спад рынка коксующегося угля, кокса и стали, а также непостоянство 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

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.

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.

ОАО «Распадская» осуществляет свою деятельность в России. Существует риск, что правительство России или государственные учреждения потенциально могут принять новые законы и правила, которые могут повлиять на деятельность Общества. Новые законы, правила или другие требования могут оказать негативное влияние на деятельность Общества; ограничить его способность привлечь финансирование на международных рынках, реализовать свою продукцию, приобретать оборудование.

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

В течение последних двадцати лет, российская экономика несколько раз сталкивалась с:

- существенным понижением ее ВВП;
- высокими уровнями инфляции;
- нестабильностью национальной валюты и внутреннего валютного рынка;
- обнищанием большей части населения страны;
- повсеместными утечками капитала;
- значительным ростом безработицы и работы не по квалификации.

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.

До настоящего времени развитие геополитических событий, связанных с Украиной, не имели значительного влияния на Общество. Однако существует риск, что в случае эскалации конфликта данные события могут повлиять на деятельность Общества в стране.

Кроме того, Общество может попасть под действие правительственных санкций против российских предприятий, если они будут расширены с существующего уровня и станут причиной рисков фондового рынка. Общество провело консультации с международными юристами с целью оценки риска последствий от введения санкций и разработки соответствующих мер по смягчению.

2.4.3. Финансовые риски.

Валютный риск

Цены на продукцию Общества для российских покупателей выставляются в рублях. Прямые издержки Общества, такие как стоимость труда, сырья и услуг по большей части выражаются в рублях. Другие издержки, такие как закупка импортного оборудования и запасных частей к нему, необходимых для обеспечения высокого уровня технического обслуживания производственных объектов, безопасных условий труда, оплачиваются в долларах США. Соответственно, колебания курса рубля относительно доллара США в реальном выражении может, при определенных обстоятельствах, оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы и финансовое состояние.

Также, в связи с изменением курсов иностранных валют, установленных ЦБ РФ, Общество подвержено рискам, из-за имеющегося валютного займа от Raspadskaya Securities Limited на сумму 400 000 000,00 долларов США, с выплатой процентов дважды в год (апрель и октябрь).

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

Кредитные риски

Риск невозврата дебиторской задолженности ниже среднего, так как отгрузка продукции осуществляется по устойчивым финансово – хозяйственным связям, большая часть дебиторской задолженности составляет задолженность предприятий группы ЕВРАЗ.

Для управления кредитными рисками Общество, создает резерв под обесценение финансовых вложений и резерв по сомнительной дебиторской задолженности. Данная процедура позволяет Обществу равномерно распределить предполагаемые убытки на финансовый результат независимо от факта реализации риска на деле. Резерв уменьшает прибыль, но не вызывает оттока денежных средств, тем самым косвенно их сохраняет.

Ежедневный мониторинг дебиторской задолженности, позволяет осуществлять оперативное управление задолженностью, что позволяет существенно снижать риск несвоевременного получения средств.

Процентные риски

Риск потерь, связанный с неблагоприятным изменением процентных ставок, возникает из-за непредвиденных изменений процентных ставок на финансовом рынке (как депозитный, так и кредитный).

Риск изменения процентных ставок по заемным средствам минимален, так как на 31.12.2015 в отчетности Общества по договорам займам полученным, присутствует только договор займа с Raspadskaya Securities Limited с фиксированной ставкой.

Договоры кредитования с банками на 31.12.2015 отсутствуют.

После консолидации в ЕВРАЗ ОАО «Распадская» имеет больше возможностей для получения

внешнего финансирования и с меньшими затратами, а также может рассчитывать на поддержку ЕВРАЗ в случае срочных финансовых потребностей.

ЕВРАЗ нанимает квалифицированных специалистов для управления рисками всех компаний, входящих в группу ЕВРАЗ. Управление такими рисками является частью системы внутреннего контроля. Ключевые риски ликвидности регулярно рассматриваются на заседаниях совета директоров ЕВРАЗ и ОАО «Распадская», а соответствие фактических процедур установленной системе внутреннего контроля проверяется независимой функцией внутреннего аудита, который отчитывается о результатах комитету по аудиту совета директоров ОАО «Распадская».

Управление риском ликвидности осуществляется путем пересмотра капитальных расходов и программ по оптимизации расходов.

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:

- продолжающаяся реформа гражданского и процессуального законодательства Российской Федерации;
- 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 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 российскими законами 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), налог на добычу полезных ископаемых, 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, мерами принудительного взыскания задолженности, 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 взаимозависимыми лицами, 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, а также отсутствием судебной практики, 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.

Анализ практики применения законодательства о налогах и сборах позволяет выделить ситуации, в которых возможны сомнения, противоречия и неясности в этих актах:

- наличие редакционных неточностей, пробелов в НК РФ. В таких случаях повышается риск совершения юридических и технических ошибок и, как следствие, возникают разночтения в понимании содержания налогово-правовых норм;

- противоречие общей и специальной нормы, наличие двух и более законных альтернативных вариантов решения спора, каждый из которых достаточно обоснован и имеет право на существование. Наличие двух или нескольких противоречащих норм (коллизия норм) является проблемой не только налогового законодательства. В случае коллизии норм законодательных актов применению подлежат нормы закона, принятого по времени позднее, при условии, что в нем не установлено иное. Приоритетом над общими обладают специальные нормы;

- неопределенность толкования терминов. Использование законодательством о налогах и сборах специфических терминов создает трудности для восприятия налоговых обязанностей не только налогоплательщиками, но и правоприменительными органами. В соответствии со ст. 11 НК РФ институты, понятия и термины гражданского, семейного и других отраслей российского законодательства, используемые в НК РФ, применяются в значении, в каком они используются в этих отраслях законодательства. Положения ст. 11 НК РФ создают немало оснований для неопределенности в толковании терминов. Дело в том, что многие понятия налогового законодательства по содержанию идентичны или схожи с соответствующими понятиями гражданского, семейного и других отраслей законодательства. Однако в налоговом законодательстве они называются иначе;

- нечеткое определение круга лиц, на которых распространяется действие нормы, либо нечеткое установление какого-либо из элементов налогообложения. В соответствии с п. 6 ст. 3 НК РФ при установлении налогов должны быть определены все элементы налогообложения. Акты законодательства о налогах и сборах должны быть сформулированы таким образом, чтобы каждый точно знал, какие налоги (сборы), когда и в каком порядке он должен платить. Неопределенность содержания норм законодательства о налогах и сборах, использование в налоговом и ином отраслевом законодательстве противоречиво толкуемых понятий влечет различное их понимание и применение. Этим нарушается равенство прав и законных интересов участников налоговых правоотношений, подрывается доверие к закону и действиям государства;

- возложение на налогоплательщиков дополнительных обязанностей, не предусмотренных законодательством;

- наличие неоднозначных либо противоречивых разъяснений ФНС России или Минфина России, а также противоречивая судебная практика (когда различные суды по одному и тому же вопросу принимают противоположные решения).

В свою очередь, те либо иные изменения в налоговое законодательство РФ могут повлиять на финансово-хозяйственную деятельность налогоплательщика, как с положительной стороны, так и с прямо противоположной.

Ограничительное валютное регулирование может оказать существенное влияние на

деятельность Общества, результаты его работы, его финансовое состояние и перспективы. Несмотря на 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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск).

Компания подвержена рискам, заключающимся в нарушении взаимоотношений внутри Компании, акционерами, государством и обществом, потребителями и поставщиками, иными физическими и юридическими лицами, в том числе риску мошенничества, коррупции и конфликта интересов.

С целью минимизации репутационных рисков в Компании с 2013 года действует Политика Общества в области деловой этики, соблюдения законодательства и противодействия коррупции.

Также управление репутационным риском обеспечивается жестким внутренним контролем, соблюдением международной деловой практики и предоставлением достоверной финансовой отчетности и другой публикуемой информации в средствах массовой информации и сети Internet.

2.4.6. Стратегический риск.

В деятельности Эмитента не исключена возможность ошибок при принятии стратегических решений, которые могут существенным образом повлиять на его дальнейшее развитие.

Основой управления стратегическим риском Эмитента является планирование - как на уровне формируемой Стратегии развития, так и разрабатываемых бизнес-планов. Регулярный контроль за их выполнением позволяет оценивать:

- влияние изменений конкурентной рыночной среды;
- последствия принятых управленческих решений

и по результатам корректировать направления развития Эмитента, снижая вероятность возникновения стратегического риска.

Система принятия решений Эмитента носит иерархический, распределенный и коллегиальный характер:

- определяющие стратегию решения принимаются на уровне Совета директоров Эмитента;
- решения по направлениям бизнеса принимаются коллегиальными органами, что в целом способствует снижению рисков принятия ошибочных решений.

2.4.7. 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 оспариваются решения МРИ ФНС, согласно которым Общество привлекается к ответственности за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации;
- отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на добычу угля;
- 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: 24 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) 4-60-02;

адрес электронной почты: raspadszkaya@evraz.com

адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и /или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.raspadszkaya.ru>;
<http://www.e-disclosure.ru/portal/companv.aspx?id=942>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, пр. Коммунистический, 27а, Управление корпоративных процессов Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

номер телефона, факса: телефон (38475) 4-57-66, 4-80-27, факс (38475) 4-60-59;

адрес электронной почты: Olga.Kuligina@evraz.com

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.raspadszkaya.ru>;
<http://www.e-disclosure.ru/portal/companv.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. Основные виды экономической деятельности эмитента.

Коды видов экономической деятельности, которая является для эмитента основной, 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	1 квартал 2016 г.	1 квартал 2015 г.	2015 г.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 737 510	2 748 719	8 742 936
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от	93,4	97,0	96,7

продаж (объеме продаж) эмитента, %			
---------------------------------------	--	--	--

Выручка от реализации угля за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 974 245 тыс. руб., или на 34%, в результате снижения объема добычи рядового угля на 26% и снижения цен на 15%.

Общая структура себестоимости:

Наименование статьи затрат	1 квартал 2016 года	1 квартал 2015 года	2015 год
Сырье и материалы, %	11,3	10,6	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	24,7	4,8	
Топливо, %	0,6	1,4	
Энергия, %	8,3	8,9	
Затраты на оплату труда, %	21,0	28,8	
Проценты по кредитам, %	-	-	
Арендная плата, %	6,1	6,2	
Отчисления на социальные нужды, %	9,5	13,4	
Амортизация основных средств, %	13,6	15,6	
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,7	2,0	
Прочие затраты, %	2,7	7,8	
Амортизация по нематериальным активам, %	0,4	0,4	
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-
Обязательные страховые платежи, %	-	-	-
Представительские расходы, %	-	-	-
Иное, %	-	-	-
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	125	196	153

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, %	
		3 месяца 2016г.	2015 г.
ООО «Распадская угольная компания» ИНН: 4523029657 ОГРН: 1154253003750	г. Новокузнецк, пр. Курако, 33	17,5	19,2

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.

В 1 квартале 2016 г. общий объем продаж ОАО «Распадская» снизился на 4% по отношению к предыдущему кварталу. Всего было реализовано более 1,5 млн. тонн угольной продукции, в том числе более 600 тыс. тонн на рынок РФ. Структура продаж относительно предыдущего квартала изменилась в сторону уменьшения экспортных продаж с 62% до 60%.

Реализация угольной продукции на рынке РФ осуществляется в рамках единой Торгово-сбытовой политики.

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

Лицензии:

Номер: КЕМ № 13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: *до 15.11.2023;*

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

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

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

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

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 01.07.2013 г. общий объем принадлежащих эмитенту и его дочерним обществам указанных и измеренных ресурсов коксующегося угля составил 1999,330 млн. т, а подтвержденных и вероятных запасов 1365,246 млн. т., из которых: за второе полугодие 2013 года добыто 3,862611млн. тонн. За 2014 год добыто 10,222284 млн. тонн. За 2015 год добыто 10,352016 млн. тонн. За первый квартал 2016 года добыто 2,255925 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	-	1133,9	1133,9	624,493	234,106	858,599
ОАО МУК-96	-	300,733	300,733	112,882	83,744	196,566
ЗАО Распадская-Коксовая	-	426,580	426,580	106,505	83,389	189,894
ЗАО Разрез Распадский	-	138,117	138,117	44,444	75,743	120,187
Итого	-	1999,330	1999,330	888,264	476,982	1365,246

Помимо классифицированных запасов и ресурсов, представленных выше, на шахте Распадской имеется значительный объем предполагаемых ресурсов (общий объем 151 млн. т.), которые в ближайшее время будут поставлены на баланс и переквалифицированы в измеренные. В соответствии с указаниями Европейского управления по надзору за рынком ценных бумаг (ESMA), предполагаемые ресурсы исключаются из оценки. По этой причине эти ресурсы не приведены в сводной таблице, однако указаны в сведениях о ресурсах и запасах каждого предприятия.

Указанные выше термины определяются следующим образом:

Угольные ресурсы представляют собой ресурсы месторождения, в такой форме и в таком количестве, что существуют разумные перспективы их дальнейшего экономичного извлечения. Местоположение, количественные, качественные, геологические характеристики и непрерывность угольных ресурсов являются известными, оцененными или интерпретированы по конкретным геологическим признакам и данным. Угольные ресурсы подразделяются, в порядке возрастания геологической разведанности, на категории: Предполагаемые, Исчисленные (Указанные) и Измеренные.

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

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

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

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

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

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

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

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ОАО «Распадская» за 1 квартал 2016 г.

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 1 133,900 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 1 133,900 млн. т.

Предполагаемые ресурсы 119,596 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 234,106 млн. т.

Вероятные запасы 624,493 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 858,599 млн. т. (из которых во втором

полугодии 2013 году добыто 266,529тыс. тонн, в 2014 году добыто 4090,349 тыс. тонн, в 2015 году добыто 5503,941 тыс. тонн, а в 1 квартале 2016 года добыто 1207,021 тыс. тонн).

Участок «Распадская»**Номер лицензии: КЕМ 13781 ТЭ;****дата выдачи:** 11.10.2006;**срок действия:** до 31.12.2019;

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

основание выдачи лицензии: 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>Географические координаты угловых точек контуров участков для открытой отработки приведены в приложении 14 к Лицензии.</p>	<p>Открытые работы в пределах горного отвода ОАО «Распадская» начаты на участке Юго-западном с 2004 года и на участке Северо-восточном с 2006 года. В 2008 году все работы по добыче угля открытым способом и с применением технологии КГРП на участках Юго-западном и Северо-восточном завершены.</p>
<p>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.</p>	<p>Согласно ТЭО постоянных кондиций (протокол №934 от 08.09.04) балансовые запасы, подлежащие отработке на участке Юго-западном по кат. В+С₁ 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.</p>

<p>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 СПП-1-102-97.</p>	<p>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.</p>
<p>1.8.4. Недропользователь обязан проводить открытые работы на основании проекта, получившего положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и необходимые согласования.</p> <p>При составлении проекта необходимо учесть требования экспертной комиссии Государственной экологической экспертизы (заключение № Э-169/41 от 25.03.2003).</p>	<p>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.</p>
<p>1.9. Уровни годовой добычи устанавливаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> с 1994 по 1999 годы - в размере 6200 тыс. тонн; с 2000 по 2005 годы - 6500 тыс. тонн; с 2006 по 2012 годы 7500 тыс. тонн <p>Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителем недр.</p> <p>Начиная с 01.01.2014 уровень годовой добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки Лицензионного участка, утвержденным в установленном порядке.</p>	<p>В 1 кв. 2016г добыто подземным способом 888069т угля, всего с начала года добыто 888069т угля.</p>
<p>1.10. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров забоя, вес угля измеряется в тоннах (объемный вес берется согласно государственной экспертизе). Все измерения и подсчет объемов добытого угля фиксируется в специальных журналах.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>1.11. В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <p>1.11.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. б) 5% - на воспроизводство минерально-сырьевой базы от стоимости реализованного угля. 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. г) В период с 17.01.2000 была установлена плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод 	<p>Все платежи и налоги выплачивались своевременно, задолженностей нет.</p>

<p>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 № 29/15-стп от 31.03.2015г.</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.; - лицензия КЕМ 01941 ВЭ от 16.02.2016 на добычу подземных вод на участке «Глуховский» для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, срок действия до 31.12.2028г.; - 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 пределах земельного отвода шахты.</p>	<p>В целях охраны р. Ольжерас проводятся регулярные наблюдения за водным объектом (его морфометрическими особенностями) и водоохранной зоной в границах земельного отвода, а также ежегодная очистка прибрежной полосы</p>
<p>1.18. До 01.01.1995 Недропользователь должен был</p>	<p>Очистка пруда-отстойника шахтных вод</p>

разработать мероприятия по очистке пруда - отстойника шахтных вод.	производится периодически по мере заполнения в соответствии с технологическим регламентом работы очистных сооружений шахтных вод.
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 оборудованы скрубберами с трубой Вентури. КПД очистки выбросов в атмосферу в 1кв.2016 г. составил 96%.
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 ис-пользуются как накопители стоков для отстаивания, затем а/с машинами стоки вывозятся на очистные сооружения шахтных вод для очистки и обеззараживания. Для уменьшения об-разования талых вод в весенний павод-ковый период, в зимний период предус-мотрен вывоз снега с промплощадки гаража. Отстойник ливневых и талых вод площадью 81,2 м2 и высотой 4,04 м может накапливать до 328 м3 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,	выполняется

топографической, графической, маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;	
-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 Южсибгеолкомом; срок предоставления проекта мониторинга геологической среды в Южсибгеолком для согласования - до 01.07.1995;	Программа мониторинга согласована в ГУПР и ООС МПР РФ по Кемеровской области и КУ ГГТН. На основе «Программы...» составлен «Проект мониторинга геологической среды» и согласован 6.08.2004г. 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 1 квартал 2016г объем откачиваемой воды составил 29,4 тыс. м ³ в сутки. Понижение в 1500 м от горного отвода не более 1м.
-ежегодно проводить контроль качества подземных вод на водоотливе в соответствии с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органических соединений, фенолов, нефтепродуктов;	выполняется
-ежегодно до 01.01. представлять в Кемеровонедра результаты анализов воды, а также отчеты о выполнении условий лицензионного соглашения вместе с формами статистической отчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз);	выполняется
С 01.04.2000 приступить к реализации проекта мониторинга геологической среды;	Работы по ведению мониторинга геологической среды продолжаются согласно договору №108-12/15, заключенному с ООО «ЮжКузбассГРУ» на 2016г. (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 складируются. 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</p>	<p>Ежегодный объем разведочного бурения в 2004-</p>

<p>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>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.</p> <p>В связи с резким сокращением объемов реализации во второй половине 2008г, графики и объемы добычи были пересмотрены. Начало отработки запасов предполагалось во втором квартале 2010г., однако в связи с аварией, произошедшей на ОАО «Распадская» 8 мая 2010г освоение лицензионного участка приостановлено и производятся работы, связанные с ликвидацией последствий аварии.</p> <p>В пределах горного отвода лицензионного участка за 2010год добыча угля проводилась на пласте 10 (лава 5а-10-18). Всего добыто 6000т угля.</p> <p>В 1 квартале 2016 года добыто 318952т. Всего с начала 2016г добыто в границах лицензионного участка 318952 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</p>	<p><i>Выполняется.</i> Разработано и введено в действие с 01.06.2011 года</p>

<p>угледобывающего предприятия;</p>	<p>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"> -№448/п-04ОТ от 17.06.2015 «О назначении лиц, ответственных за водоохранную деятельность»; -№252/п-04ОТ от 04.04.2016 «О назначении должностных лиц, ответственных за обращение с отходами I-V классов опасности»; -№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 ГГТН. Составлен и утвержден проект мониторинга. Проведена работа по созданию и восстановлению сети мониторинга; с 4 кв. 2009г ведутся регулярные режимные наблюдения за состоянием геологической среды на участке «шахта Распадская» и «шахта Распадская-2». Эти работы ведутся силами ООО «ЮжКузбассГРУ», с которым заключен договор № 108-12/15 на период 2016года.</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 прошел все согласования. 2. Тех. перевооружение ОС хоз-бытовых стоков. Работы по тех. перевооружению не начаты. В связи с кризисной ситуацией в отрасли ведутся работы по поиску доступных технологий очистки сточных вод. 3. Проектные работы по реконструкции ОС шахтных вод. Выполнено.

	<p>4. Реконструкция ОС шахтных вод. Работы по реконструкции не начаты. В связи с кризисной ситуацией в отрасли ведутся работы по поиску доступных технологий очистки сточных вод.</p> <p>5. Проектирование ОС ливневой канализации на основной промплощадке (АБК)</p> <p>Начаты предпроектные изыскательские работы.</p> <p>6. Строительство ОС и системы ливневой канализации на основной промплощадке (АБК) . Работы начнутся после выполнения и получения необходимых согласований проектной документации.</p>
<p>з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p>	<p><i>Выполняется.</i></p> <p>Отвалы отсутствуют.</p> <p>Имеется 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.</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>На площадках временного хранения отходов соблюдается нормативы и сроки накопления 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>	<p>Не наступил срок выполнения.</p>
<p>л) оперативное извещение Роснедра и Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее – Кузбасснедра) обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;</p>	<p>В случаях аварий, связанных с загрязнением окружающей среды в ОАО «Распадская» уполномоченные органы будут оперативно извещаться.</p> <p>До настоящего времени аварий, связанных с загрязнением окружающей среды не было.</p>
<p>м) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p>	<p>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>
<p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярный платеж за пользование недрами в целях, разведки месторождения каменного угля (до ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством о недрах Российской Федерации.</p>	<p>По регулярному платежу за пользование недрами в целях разведки месторождения каменного угля задолженностей нет.</p>
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 68000000 (шестьдесят восьми миллионов) рублей в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии. Разовые платежи</p>	<p>Разовый платеж уплачен</p>

за пользование недрами вносятся в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.	
<p>5.3.Недропользователь обязан уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Плата за геологическую информацию внесена
<p>7.1. Недропользователь обязан представлять в Главное управление следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении лицензионного соглашения; - об объемах, видах и результатах 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.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи,	Степень выполнения указанных обязательств
---	--

которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011;</p>	<p>Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г. (протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг).</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс. т, категории С₁ – 81782 тыс. т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс. т категории С₁, в том числе для подземной отработки 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>В июне 2015 г заключен договор с ОАО «Кузбассгипрошахт» на выполнение геологоразведочных работ на участках «Разрез Глуховский» и «Распадский-4» Распадского каменноугольного месторождения с целевым назначением работ: выполнение ТЭО кондиций, пересчет и утверждение запасов в границах лицензий этих участков. В результате работ ожидается утверждение и постановка на баланс предприятий запасов каменных углей по участкам «Распадский-4» (Лицензия КЕМ 01464 ТЭ, недропользователь ОАО «Распадская») и «Разрез Глуховский» (Лицензия КЕМ 13446 ТЭ, недропользователь ЗАО «Разрез Распадский») по вновь утвержденным кондициям во 2 квартале 2016г.</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</p>	<p>Не выполнено. После утверждения запасов каменных углей по участку «Распадский-4» во 2 квартале 2016г будет разработано техническое задание на технический проект освоения Лицензионного участка.</p> <p>Не выполнено.</p> <p>Не выполнено.</p> <p>Освоение участка еще не начато.</p>

<p>техническим проектом не позднее 25.11.2017;</p> <p>е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>и) разведку и добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути в случае их выноса за пределы Лицензионного участка), перспективных программ развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учетом углов сдвижения горных пород;</p> <p>л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

<p>технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами;</p> <p>п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров;</p> <p>р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Освоение участка еще не начато.
<p>г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа фоновое состояния 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 состояния 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 до начала строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи.
<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</p>	Будет выполняться с началом освоения участка.

<p>установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;</p> <p>и) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых государственных экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;</p> <p>к) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;</p> <p>л) определение мест строительства объектов размещения отходов на основе специальных (геологических, гидрогеологических и иных) исследований в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p> <p>м) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>н) использование научно-технических и природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p> <p>о) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, 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 приведением 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</p>	<p>Будет выполняться с началом освоения участка.</p>
---	--

<p>РФ; у) при изъятии земель лесного фонда оплату компенсационных выплат в порядке, установленном лесным законодательством.</p>	
<p>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 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). 5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. 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. 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. 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. 5.5. Недропользователь вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке. Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</p>
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, принятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием 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 пре- 	<p>Необходимая отчетность предоставляется</p>

<p>делах Лицензионного участка;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</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>	
--	--

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</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</p>

<p>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 С1 и С2 на рассмотрение в Кузбасснедра и передачу его в территориальный и федеральный фонды геологической информации не позднее 30.06.2013, при этом минимальный объем работ должен составить:</p> <p>во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000м;</p> <p>в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000м;</p>	<p>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. Полевые работы завершены в сентябре 2015г. За 2015г пробурено 7168,7 пог.м скважин; всего по объекту с начала работ пробурено 23868,7 пог.м. С 4 квартала 2015г ООО «ЮжКузбассГРУ» проводятся работы по составлению геологического отчета с подсчетом запасов. Согласно переутвержденному геологическому заданию от 10.07.2015г и изменениям, внесенным в гос. реестр работ по геологическому изучению недр окончание работ по объекту – 2 квартал 2016г. Завершение разведочных работ с представлением геологического отчета на государственную экспертизу ожидается не позже сроков, определенных лицензионным соглашением.</p>
<p>ж) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 31.12.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018;</p> <p>и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019;</p> <p>к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020;</p> <p>л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>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>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>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>
<p>г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе,</p>	<p>Анализ фоновое состояние окружающей среды будет проведен до начала освоения</p>

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;	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.
<p>е) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;</p> <p>з) размещение отвалов отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p> <p>к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;</p> <p>л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;</p> <p>м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;</p> <p>н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p>	Будет выполняться при эксплуатации месторождения
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв.км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.</p>	Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.
<p>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.</p>	Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке при проведении разведочных работ.
<p>5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при эксплуатации месторождения
<p>5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	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>Выполнено</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» и продолжено во 2 квартале 2015г. В результате работ составлен геологический отчет с подсчетом запасов подземных вод.</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 охраны), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством;</p>	<p>Не наступил срок выполнения</p>
<p>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;</p>	<p>Не наступил срок окончания работ по первому этапу.</p>
<p>е) осуществлять добычу подземных вод в пределах Участка недр в объемах в соответствии</p>	<p>В 1 кв. 2016г забор воды из скважин не производился.</p>

<p>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;</p> <p>(Схема эксплуатации водозабора, использование подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора).</p>	
<p>4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.09.2016 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>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;</p> <p>(до внесения соответствующих изменений и дополнений в условия лицензии добыча подземных вод на втором этапе пользования недрами запрещается);</p>	Не наступил срок выполнения
<p>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.</p>	Не наступил срок выполнения
<p>4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>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>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Скважины оборудованы</p> <p>Добыча подземных вод не проводилась</p>

г) соблюдение требований законодательства Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;	Выполняется
д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке;	
е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;	
ж) ведение учета объема забора подземных вод при разработке Участка недр, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;	Добыча подземных вод не проводилась
з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;	Добыча подземных вод не проводилась
и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;	Выполнено
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;	Выполняется
л) проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам;	Добыча подземных вод не проводилась
м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Имеется
н) охрану Участка недр от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Участка недр;	Выполнено
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, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ;	Выполнено
р) бурение новых скважин в границах Участка недр по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительные заключения требуемых экспертиз.	Не планируется
4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан	Выполняется. Работы, связанные с эксплуатацией объекта не проводились.

<p>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>	
<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 водоохранных 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. Работы, связанные с эксплуатацией объекта не проводились.
<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 прошел все необходимые согласования. 2. Тех. перевооружение ОС хоз-бытовых стоков. Работы по тех. перевооружению не начаты. В связи с кризисом в отрасли ведутся работы по поиску доступных технологий очистки сточных вод. 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). Начаты предпроектные изыскательские работы. 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</p>	Выполняется

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;	
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;	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.
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;	Выполняется
к) при ликвидации (консервации) водозабора на Участке недр приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	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 собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	Не требует выполнения
н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;	На предприятии имеются объекты длительного хранения отходов: -полигон для захоронения твердых отходов; -золошламонакопитель котельной; -отстойник ОС шахтных вод. Осуществляется контроль качества окружающей среды в зоне влияния объектов длительного размещения отходов (полигон для захоронения твердых отходов, золошламонакопитель котельной, отстойник ОС шахтных вод).

<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>	Выполняется
<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>	Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией
<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>	Будет выполняться при необходимости
<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Кузбасснедра;</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;</p>	Будет выполняться при необходимости
<p>д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне.</p>	Выполняется
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами.</p> <p>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.</p>	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 определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Будет выполняться по взаимной договоренности.
7. <i>Геологическая информация о недрах.</i> 7.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 7.2. Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. 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	Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией

<p>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>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), 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>	<p>Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией</p>

Участок «Глуховский»

Номер лицензии: КЕМ № 01941 ВЭ;

дата выдачи: 16.02.2016;

срок действия: до 31.12.2028;

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

основание выдачи лицензии: на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Сибирского федерального округа, отнесенных к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (протокол от 21.01.2016 № СФО-01 2016/КЕМ); приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 28.01.2016 № 46.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод, используемых для целей питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности;

Обязательные платежи

1. Плата за пользование водным объектом;

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

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр <i>Срок действия лицензии – 31 декабря 2028 года.</i> 4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 20.02.2017.	Будет выполнено в сроки, предусмотренные лицензионными условиями.
4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию: не позднее 20.04.2017.	Будет в сроки, предусмотренные лицензионными условиями.
4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяется согласованным и утвержденным проектом разработки месторождения.	Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность будет определен согласованным и утвержденным проектом разработки месторождения.
4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.	Не наступил срок выполнения
5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке	Отчет с подсчетом запасов подземных вод утвержден ТКЗ: протокол №847 от 22.08.04. Эксплуатационные запасы подземных вод 2200 м3/сут. Проведение дополнительных геологоразведочных работ не планируется.

месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.	
<p>6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p> <p>6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p>	Платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются своевременно, платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
<p>7. Согласованный уровень добычи минерального сырья.</p> <p>Уровень добычи минерального сырья (подземных вод) составляет не более 1400 м³/сут., 511 тыс. м³/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезного ископаемого.</p>	Уровень добычи подземных вод не превысит уровня, установленного техническим проектом.
<p>9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования</p> <p>9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.</p> <p>9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.</p> <p>9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.</p> <p>9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения Государственного баланса запасов полезных ископаемых, Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.</p> <p>9.5. пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15</p>	Принято к сведению

<p>февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.</p>	
<p>10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.</p>	<p>Мониторинг окружающей среды в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых проводится согласно проекту мониторинга геологической среды с 2009 года.</p>
<p>11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается досрочно в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требования пункта 6.1. настоящих Условий пользования недрами.</p>	<p>Принято к сведению</p>
<p>12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1.-4.1.5., 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части: - срока начала проведения работ по геологическому изучению недр; - сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ; 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части: - срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых; - уровня добычи полезных ископаемых.</p>	<p>Принято к сведению</p>

--	--

**Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Распадская-Коксовая»
за 1 квартал 2016 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 426,580 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 426,580 млн. т.

Предполагаемые ресурсы 142,380 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 83,389 млн. т.

Вероятные запасы 106,505 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 189,894 млн. т. (из которых, в втором полугодии 2013 года добыто 577,951 тыс. тонн, в 2014 году добыто 1213,720 тыс. тонн, в 2015 году добыто 1000,610 тыс. тонн, а в 1 квартале 2016 года добыто **149,194** тыс. тонн).

Участок «Поле шахты №2»

Номер лицензии: КЕМ 11578 ТЭ;

Дата выдачи: 17.06.2003 г.

Срок действия: до 01.07.2057 г.

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

С целевым назначением и видами работ: для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств

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 пользования недрами	Отчет
4	Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр	
4.1.	Сроки подготовки проектной документации, предоставления геологической информации на государственную экспертизу:	
4.1.1.	подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.2.	предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.3.	подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.4.	представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Запасы утверждены протоколами: ГКЗ №3159 от 26.04.2013г; ГКЗ №4167-оп от 05.05.2015г;
4.1.5.	подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.2.	Сроки начала работ:	
4.2.1.	Срок начала проведения геологического изучения недр	Обязательства по геологическому изучению не установлены
4.2.2.	Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:	Обязательства по разведке не установлены
4.2.3.	Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):	Обязательства по вводу в разработку не установлены
4.3.	Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.	Проектная документация Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
4.4.	Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.	Принято к сведению

5.	Условия, определяющие виды и объемы и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения:	
5.1.	Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.	Принято к сведению
5.2.	Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.	Принято к сведению
6.	Условия связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями:	
6.1.	Обязанности по уплате разового платежа	Не установлены.
6.2.	Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:	Выполняется
6.2.1.	в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых. за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:	Ставки не установлены.
6.2.2.	в целях разведки П.И. за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего П.И. (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов:	Ставки не установлены.
7.	Согласованный уровень добычи минерального сырья.	
	Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения П.И.	Проектная документация Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
8.	Право собственности на добытое минеральное сырьё	
	Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.	Выполняется
9.	Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования	
9.1.	Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.	Выполняется
9.2.	Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической	Выполняется

	информации, полученной в ходе поведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей.	
9.3.	С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации	Принято к сведению
9.4.	Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.	Принято к сведению

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:

№ п/п	Условия пользования недрами	Отчет
3.	Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения	
3.1.	Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств.	Финансирование строительства и эксплуатации ВНС№2 выполняется за счёт собственных средств.
3.2.	Владелец лицензии обязан выполнить...	
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.	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»
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.	Договор на разработку и согласование программы мониторинга состояния недр, на стадии заключения.
3.2.3.	Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования.	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.
3.3.	Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2.	Выполнено.
3.4.	Строительство и эксплуатация ВНС №2 разрешается при наличии:	
1)	утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы;	Выполнено.

Участок «Поле шахты №1»

Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ;

Дата выдачи: 01.11.2010 г.

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:

№ п/п	Условия пользования недрами	Отчет
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-12 ¹ -53 ¹ -52 ¹ -52-51-43 ¹ -44, и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по Казырской, X, VIII-IX, 3 Северо-Ольжерасской, V-VI и IV разведочным линиям.	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.
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:	
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;	ОАО «Кузбассгипрошахт» разработан «Проект строительства ОАО «Шахта «Томусинская 5-6» «ОУК Южкузбассуголь», 2004г. Заключение ЭПБ № 5014-УП от 09.02.2005 г. Утверждено Кузнецким управлением Ростехнадзора (рег. № 39-ПД-15790-2005). Экологическая экспертиза (заключение № Э1/84, утв.приказом ОГУПР МПР РФ по КО № Э1-347/84 от 28.04.2004 г.).
б)	не позднее 01.09.2002г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	Строительство шахты начато 01.08.2001г.
в)	добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими	Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект",

	проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;	2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
г)	выход на проектную мощность первой очереди шахты в 2005 году;	Добыча каменного угля начата в 2003 г.
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);	Годовые уровни добычи каменного угля составили: - 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; - 2014г. – 1149 тыс. тонн - 2015г. – 678 тыс. тонн; - I-й кв. 2016г – 4,7 т.т.
е)	согласование с управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды при временной остановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);	Принято к сведению
ж)	подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести 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 недр и окружающую природную среду.	Принято к сведению
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 обеспечить:	
а)	соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;	Выполняется
б)	соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Выполняется
в)	проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;	Выполняется
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;	Добыча производится в соответствии с проектными решениями
д)	достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	Выполняется

е)	охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих разработку;	Выполняется
ж)	соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Принято к сведению
з)	предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Разрез Распадский» за 1 квартал 2016 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 138,117 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 138,117 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 75,743 млн. т.

Вероятные запасы 44,444 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 120,187 млн. т. (из которых, в втором полугодии 2013 году добыто 2124,653 тыс. тонн, в 2014 году добыто 3656,784 тыс. тонн, в 2015 году добыто 3499,842 тыс. тонн, а в 1 квартале **2016** года добыто **899,710** 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: добыча каменного угля;

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:

<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 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: 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;</p>	<p>Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций и «Геологического отчета с подсчетом запасов угля по участку «Разрез Глуховский». Протокол №1302 от 15 декабря 2006г. Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007г.</p>
<p>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;</p>	<p>Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2013 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главгосэкспертиза России» от 07 октября 2013 г. №231-13/КРЭ - 1617/06). Разработана проектная документация « Техническое перевооружение участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО « Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/ПЦ рег.№ 68-ТП-23184. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Оработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР ТПИ Роснедр №238/15-стп от 08 декабря 2015 г.</p>
<p>в) не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Закончено строительство ремонтно - стояночного бокса, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №RU 42308000-269. Закончено строительство автодороги. Получено заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативно правовых актов и проектной документации от 25.11.2011г.</p>
<p>г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;</p>	<p>Выполнено. Добыча 2009 г. - 1899 тыс.т</p>
<p>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;</p>	<p>Выполнено. Добыча 2010г. – 1 721 тыс.т</p>

<p>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.</p> <p>16.10.2015 было внесено изменение в этот пункт следующего содержания: «С 01.01.2015 уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых»</p>	<p>Добыча за I квартал (марк. замер) 176770тонн; по ЧУП – 167734тонн.</p>
<p>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);</p>	<p>Временных приостановок не было.</p>
<p>л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недр и окружающую среду.</p>	<p>Будет выполнено в установленные сроки</p>
<p><i>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется 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>Требования законодательства выполняются, технологии ведения работ соблюдаются в соответствии с проектными решениями.</p>
<p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p>	<p>Требования технических проектов и технической документации выполняются.</p>
<p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p>	<p>ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Разрез Глуховский» выполнены по материалам геологического отчета « Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»</p>

г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;	Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча производится в соответствии с утвержденным нормативом потерь
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 вредного влияния горных разработок.	Выполняется в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.
4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении работ по строительству	

предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	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><i>4.4. По охране окружающей природной среды</i> <i>Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	Выполняется

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Выполняется
г) проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610.
д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;	Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 . Заключен договор с ООО «Южно-Кузбасское геологическое управление» на выполнение работ (№ 26-3/2016 от 15.03.2016г)
е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;	Строительство очистных сооружений закончено, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №КЕМ – 30000057 – ТПИ/Э
ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Выполняется
з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Выполняется
и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	Выполняется
к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию	Отсутствует

нарушенных земель;	
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;	Выполняется
б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;	Выполняется
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, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;	Будет выполнено при изменении организационно-правовой 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
<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. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Уплачено
<p>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.</p>	Отсутствует
<p>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.</p>	Уплачено
<p>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.</p>	Уплачено
<p>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.</p>	Уплачено
<p>5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p>	Вносятся
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам</p>	Выполняется

документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	
7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:	Выполняется
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;	
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; - 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.);	
7.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	
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.	
	Выполняется
	Предоставляется
	Выполняется
	Геологический отчет с подсчетом запасов сдан, извещение № 22818 от 04.06.2007г. о приеме материалов в геологические фонды.

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: разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств;

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
4. Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» ;	Обязательство не установлено
4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации ;	Обязательство не установлено
4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых ;	Обязательство не установлено.
4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) ;	Обязательство не установлено.
4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных	Обязательство не установлено.

<p>ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:</p> <p>4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;</p>	
<p>4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей);</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:</p> <p>4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей); После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.2. Сроки начала работ:</p> <p>4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр;</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых;</p> <p>4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей);</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):</p> <p>4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей);</p>	Обязательство не установлено.
<p>4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.</p>	<p>Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2013 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главгосэкспертиза России» от 07 октября 2013 г. №231-13/КРЭ -</p>

	<p>1617/06).</p> <p>Разработана проектная документация «Техническое перевооружение участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/РЦ рег.№ 68-ТП-23184.</p> <p>Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР ТПИ Роснедр №238/15-стп от 08 декабря 2015 г.</p>
4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.	Будет выполнено
<p>5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения</p> <p>5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.</p>	Выполняется
5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ.Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений	Выполняется
<p>6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p> <p>6.1. Обязанности по уплате разового платежа</p>	Не установлены
<p>6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:</p> <p>6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам</p>	ставки не установлены
6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам	ставки не установлены
6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.	Выполняется
<p>7. Согласованный уровень добычи минерального сырья</p> <p>Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых</p>	Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI»

<p>8. Право собственности на добытое минеральное сырье</p> <p>Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств</p>	Выполняется
<p>9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования</p> <p>9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.</p>	Выполняется
<p>9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.</p>	Выполняется
<p>9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации</p>	Выполняется
<p>9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства. принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.</p>	Выполняется
<p>9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.</p>	Выполняется
<p>10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с</p>	Выполняется

<p>пользованием недрами Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.</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
<p>3.Основные условия пользования Участком недр 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>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;</p>	<p>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)</p>
<p>б) не позднее 20 апреля 2014 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Выполняется</p>

в) не позднее 20 октября 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;	Не выполняется
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, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
<p>3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p>	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	Будет выполнено в установленном порядке

ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством 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
<p><i>3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>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;</p>	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, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится в соответствии с законодательством Российской Федерации
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 водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Требования нормативных документов о водоохраных 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;	Разработана «Программа мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты ,почвы, биоресурсы) в пределах участка недр «Дорожный» и в районе влияния горнодобывающего предприятия. Согласована Кузбасснедра, вх. № ОФО-01-015-09/3553 от 29.12.2014

д) не позднее 20 декабря 2014 года сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении и в районе влияния горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно «Программы состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и 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;	Разработана «Программа анализа фоновое состояния окружающей среды в пределах участка Дорожный, согласована Кузбасснедра 24.10.2014г. за исх.№ СФО – 01 – 05 – 05/2906.Отчет по программе анализа фоновое состояния окружающей среды в пределах участка Дорожный представлен в Кузбасснедра письмом ЗАО «Разрез Распадский» от 01.12.2014г. № 1308. вх. Кузбасснедра от 03.12.2014г. № 4154.
ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;	Будет выполнено согласно «Программы мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и в районе влияния горнодобывающего предприятия».
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

<p>3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;</p>	Не проживают
<p>б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр;</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) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;</p>	Отсутствует
<p>3.6. 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 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
<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 (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра;</p>	Будет выполнено
<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в</p>	Выполняется

других мероприятиях по вопросам освоения Участка 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 запасах 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. Отчетность 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. Водный налог.

<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 31.07.2014) Недропользователь обязан:</i></p>	
<p>а) до 30.11.2011 оборудовать эксплуатационные</p>	<p>Скважины оборудованы в соответствии с</p>

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.	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
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». Рассмотрение Заключения государственной экспертизы № 353 по материалам отчета «Разведка подземных вод на участке «Ремонтный бокс» получило положительное заключение, Протокол заседания секции ТКЗ Сибнедра № 1234 от 02.10.2014г. 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 подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора)	Выполняется. Добыча подземных вод в пределах Лицензионного участка ведется в объемах не превышающих 130м ³ /сут.
4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 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 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 химическим составом подземных вод в установленном порядке;	Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.
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
<i>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Лицензионном участке, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр;	Выполняется
б) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;	Выполняется
в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.	Выполняется
<i>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
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 недр;	Выполняется
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, исключающее 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	Выполняется

компетенцией;	
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 работ;	Выполняется.
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	Вносятся в соответствии с законодательством

налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.	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 1 квартал 2016 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 300,733 млн. т.

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 300,733 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 83,744 млн. т.

Вероятные запасы 112,822 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 196,566 млн. т. (из которых, в втором полугодии 2013 году добыто 893,478 тыс. тонн, в 2014 году добыто 14261,144 тыс. тонн, в 2015 году добыто 347,623 тыс. тонн).

Участок «Горный»

Номер лицензии: КЕМ № 00635 ТЭ;

дата выдачи: 17.01.2000;

срок действия: до 01.12.2019;

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

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

1.Платежи и налоги при пользовании недрами;

2.Платежи за право добычи каменного угля;

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

№ п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
3.1.	Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля. 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).	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; III кв.2015г.- 1992т; I кв.2016г.- 0т;
3.2.	Этапы освоения: -проектирование до 1.04.2000 г. -выход на проектную мощность-2000г.	«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выполнен «Сибгипрошахт».Новосибирск 2000г. Выход на проектную мощность (1000 т.т./г.)- 2003г. 2000 г.- 762 т.т.
3.3.	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).	Определяется ежемесячно по результатам маркшейдерских замеров, вес угля измеряется в тоннах

3.4.	Планы развития горных работ и нормативные потери Владелец лицензии ежегодно согласовывает Кузнецким Управлением Госгортехнадзора и КемКПР.	Ежегодно согласовываются с Сибирским Управлением Ростехнадзора (Дополнение к протоколу №23 от 11.08.2015г. Нормативы потерь утверждены ЦКР-ТПИ «Роснедр» (Протокол №4/12-стп от 24.01.2012г.) Федеральное агентство по недропользованию (Протокол №ВБ-18/161-пр от 29.02.2012г.)
3.5.	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.	Производились Кузнецким Управлением Госгортехнадзора в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07.09.97 г.(Акт от 22.01.2001г, Акт от 27.05.2003г) Производится ежегодное списание добычи и потерь по форме 5ГР и 11ШРП
3.6.	Платежи за право пользования недрами:	
3.6.1.	Разовый платеж - 210 тыс. руб.; 5 % этой суммы вносится в недельный срок после получения лицензии, остальная часть - до 1 января 2001 г.	Выплачен полностью
3.6.2.	Регулярные платежи;_-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;	Выплачивается 4% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции Задолженностей нет.
	-за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества, связанным с работой шахты, установить отдельным соглашением между Владелец 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. До начала отработки участка провести расчет и согласовать в установленном порядке нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ вповерхностные водные объекты <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 ГГТН РФ №39-ПД-014518-2000</p> <p>«Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч.Горный ОАО «МУК-96»</p> <p>Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г.</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</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-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ</p>
------	--	--

		<p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр:</p> <p>«Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение» (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности, выданное 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>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр;</p> <p>«Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности, выданное Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский», корректировка Дополнения №1». Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение№1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015</p> <p>Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение№1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Запсиб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015</p> <p>«Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» на согласовании в ЦКР-ТПИ Роснедр. (Письмо исх.№ 456 от 22.05.2015г.)</p>
--	--	---

3.8.	К началу проведения работ по освоению участка недропользователи привлекаемые им для выполнения отдельных видов работ юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности.	<p>Лицензия на право пользования недрами 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. Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.</p> <p>Лицензия № ВХ-68-002588 от 13.02.2015 года. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически производственных объектов I, II и III классов.</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.	Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России. Срок действия до 01.12.2019г.
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.	<p>Договор аренды земли №4250 от 8.07.2002г. (основная промплощадка). Дополнительное соглашение от 06.09.2012г. (срок аренды по 19.06.2022г.)</p> <p>Договор аренды земли №6831 от 7.09. 2005г. (вспомогательная промплощадка). Дополнительное соглашение от 27.11.2012г. (срок аренды по 30.06.2015г.)</p>
3.11.	Геологическая и иная информация о недрах, полученная Владелльцем 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 № 24-10/14 от 30.10.2014 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 утвержденным 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	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. 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.	Вся необходимая отчетность предоставляется в соответствующие комитеты и надзоры в установленные сроки
4.6.	Обеспечивать безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с пользованием недрами, в соответствии со ст. 24 Закона РФ «О недрах». Непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят эти предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору.	Выполняется.
4.7.	Соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а так же зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ, для этого в проекте эксплуатации месторождения предусмотреть компенсационные мероприятия за нанесенный ущерб.	Выполняется. Соблюдаются установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира.

4.8	В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями и планами, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (рекультивация нарушенных земель, очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог и т.п.), с приведением ее в состояние пригодное для дальнейшего использования.	Рекультивация действующим проектом не предусмотрена и будет осуществляться после доработки запасов. Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий. Выполняются работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки), в дальнейшем вода используется на полив дорог.
4.9	Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты.	Задолженностей по платежам нет
4.10	Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГГТН.	Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке.
4.11	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.	Право пользования недрами может быть досрочно ограничено, приостановлено и прекращено органами, выдавшими лицензию, по представлению государственного геологического и экологического контроля и государственных надзорных органов в случаях нарушения Владельцем лицензии существенных условий лицензии, систематического нарушения установленных правил пользования недрами, установленных Законом РФ «О недрах», а также если Владелец лицензии в течении установленного в соглашении срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах.	Нарушений лицензионных соглашений не допускается.

7.	<p>По истечении срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами Владелец лицензии осуществляет ликвидацию (или консервацию) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация объекта недропользования (или его отдельных участков в период действия лицензии) производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами. Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКГТР. Консервация и ликвидация горных выработок и иных сооружений, связанных с использованием недрами, осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных ст. 20, части 2, п. 4 Закона РФ «О недрах».</p> <p>Геологическая и маркшейдерская документация сдается на хранение в территориальные геологические фонды в соответствии с п. 3.11 настоящего лицензионного соглашения.</p> <p>Во всех случаях ликвидация (или консервация) предприятия считается завершенной после подписания акта о ликвидации (или консервации) органами предоставившими лицензию, Кузнецким управлением Госгортехнадзора, а также областным Комитетом по охране окружающей среды.</p>	<p>В случае прекращения срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами будет осуществлена ликвидация (или консервация) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация будет производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами, Сибирского управления Ростехнадзора.</p>
8.	Владелец лицензии обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Необходимая документация, объяснения и условия для проведения проверок предоставляется.

9.	Владелец лицензии несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, в установленном законодательстве порядке.	Исчисление и своевременность внесения платежей проводится в установленном законодательстве порядке.
10.	Владелец лицензии несет ответственность за нарушения Закона РФ «О недрах», ст. 49.	
11.	В случае изменения организационно-правовой формы предприятия. Владелец лицензии в месячный срок должен представить информацию в КемКПР и переоформить лицензию.	
12.	Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством. Порядок разрешения споров и перечень вопросов подлежащих рассмотрению в судебном порядке предусмотрены ст. 50 Закона РФ «О недрах».	
13.	Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в период действия лицензии, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности на основе законодательства РФ с последующим их оформлением, как дополнение к настоящему лицензионному соглашению.	В лицензионное соглашение внесено дополнение №1. Скорректированы условия недропользования: «Начиная с 01.01.2014г. уровень годовой добычи устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки лицензионного участка». Дополнение №1 зарегистрировано 20.03.2014г. Управлением по недропользованию Кемеровской области.
14.	Лицензионное соглашение является конфиденциальным юридическим документом, передача его (или копии) третьим лицам без согласия органов, выдавших лицензию, не допускается.	

Участок Северо-Ольжерасский («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>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</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 Дополнения 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» Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013.</p> <p>Проектная документация «Технического перевооружения участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»». Согласовано: 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 участков подземного транспорта недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96». Согласование:</p> <p>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»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности ЗАО НИЦ «Горный Эксперт». Регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014., протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский». Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-</p>
---	---

	<p>011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» корректировка Дополнения №1», Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015</p> <p>Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Запсиб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015</p> <p>«Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» на согласовании в ЦКР-ТПИ Роснедр. (Письмо исх.№ 456 от 22.05.2015г.)</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; I кв.2014г.-44766т.; IV кв.2014г.-412697т.; 2014г.-1261144т; I кв.2015г.-272364т; II кв.2015г.-64064т; III кв.2015г.- 4565т; IV кв.2015г.-4638т., I кв.2016г.-0 т.
ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;	ж) I-IV квартал 2010г-1830тыс.т
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.
4.2.	По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	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 запасов;	к) Согласовывается.
	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 в полном объеме

	<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>н) Выполняется.</p>
4.3.	<p>По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недр;</p>	<p>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.</p>
	<p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;</p>	<p>б) Производится своевременное проектирование опасных производственных объектов, проведение экспертиз промышленной безопасности в установленном порядке. Декларация промышленной безопасности не требуется.</p>
	<p>в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;</p>	<p>в) Заключен договор с ОАО «СОГАЗ» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.</p> <p>Страховой полис: Шахта угольная серия 111 №0100103420 Участок транспортный серия 111 №0100156392</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 недр;</p>	<p>г) Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии осуществляется в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Междуреченская угольная компания-96», утвержденным зам. генерального директора - директором ОАО «Междуреченская угольная компания-96» 23.07.2015г.</p>
	<p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;</p>	<p>д) Разработаны и утверждены в установленном порядке должностные инструкции для руководителей и специалистов, инструкции по охране труда для рабочих профессий предприятия.</p>
	<p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p>	<p>е) Лица, занятые на опасных производственных объектах предприятия, обеспечены специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с кол. договором и типовыми нормами выдачи утвержденных приказом № 341 Н Минтруда и соцзащиты РФ от 02.08.2013г.</p>
	<p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений</p>	<p>ж) Производится своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений.</p>
	<p>з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;</p>	<p>з) На предприятии эксплуатируется «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «МУК – 96».</p> <p>Система смонтирована согласно документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», выполненной ООО «Кузбассшахтостроймонтаж», и документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта МКВЕ.466451.019 «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch</p>

		<p>МИС» ОАО «МУК – 96». Модернизация подземной инфраструктуры и оснащение Регистратором», выполненной ООО НПФ «Гранч» (заключение ЭПБ № 68-ТП-09371-2014 внесено в реестр заключений ЭПБ Сибирского управления Ростехнадзора письмом от 04.06.2014 № 1-04-13/5298).</p> <p>Стационарная аппаратура контроля метана установлена согласно «Положения об аэрогазовом контроле в угольных шахтах» и находится в работоспособном состоянии. Все средства измерения имеют поверку, точность показаний датчиков с помощью контрольных смесей производится раз в декаду согласно «Графика проведения...», утвержденного главным инженером. 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 газа при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по внезапным выбросам угля и газа на ОАО «МУК-96» на 2015 год.», 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 2015 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) Заключено Договор № М-05/ГСО от 10.11.2015г на оказание возмездных услуг по горноспасательному, аварийно-спасательному обслуживанию с филиалом «Новокузнецкого ВГСО «ФГУП»ВГСЧ» на 2016 год.
4.4.	По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:	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»
	а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	
	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	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

	уполномоченными органами не позднее 20 марта 2007 года;	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 № 24-10/14 от 30.10.2014 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.	По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: 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	<p>По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) до истечения срока действия Лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> -завершить все виды работ на Лицензионном участке; -завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p> <p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ.</p>
	<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;</p>	
	<p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.</p>	
5.1.1	<p>Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам:</p> <p>1500 рублей за 1 км² в 2005 году;</p> <p>3500 рублей за 1 км² в 2006 году;</p> <p>7500 рублей за 1 км² в 2007 и последующие годы действия лицензии;</p>	<p>Выплачен полностью. Задолженностей нет.</p>
5.1.2	<p>Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Данный пункт лицензионного соглашения выполняется в полном объеме.</p>
5.1.3	<p>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</p>	<p>Данный пункт лицензионного соглашения будет выполнен в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.</p>
5.2.	<p>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.</p> <p>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).</p>	<p>Выплачен полностью</p>

5.3.	<p>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.</p> <p>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).</p>	Выплачен полностью
5.4.	Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами).	Выплачен полностью
5.5.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.	По регулярному платежу за пользование недрами, землей и охрану окружающей среды, задолженностей нет.
7.1	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Необходимая отчетность предоставляется.
7.2	<p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.). 	Необходимая отчетность предоставляется.
7.2	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.	Необходимая отчетность предоставляется.
7.3	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Необходимая отчетность предоставляется.

Описание основных средств, используемых для переработки полезных ископаемых.

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

Технологической схемой предусмотрено: Подача рядового угля в главный корпус питателями, ленточными конвейерами и классификация на грохотах ГЦЛ и ГИСТ72. Класс 13-150 мм:

- обогащение производится в тяжелосредних колесных сепараторах;
- обезвоживание класса 25-150 мм на вибрационных грохотах ГИСТ72, класса 13-25 мм на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 1,3- 13 мм:

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 0,15-1,3 мм:

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

Класс 0-0,15 мм:

- осаждение двухстадийное 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.

Компания продолжает работу над повышением операционной эффективности и сохранением позиции низкозатратного производителя на рынке. Основные направления работы: улучшение качества портфеля продаж и повышение операционной эффективности.

В сегменте углей ГЖ и ГЖО компания планирует развивать производство на «Разреze Распадский» и шахте «Распадская». Программы повышения эффективности позволят снизить себестоимость продукции, обеспечить необходимые объемы добычи под существующий маржинальный спрос, а также существенно повысить уровень безопасности проведения работ на активах.

В сегменте углей К компания продолжает добывать уголь марки К на поле #2 шахты Распадская-Коксовая.

Приоритетным рынком реализации продукции будет оставаться рынок РФ, а также привлекательным для развития продаж является рынок Украины. В экспортных отгрузках Общество планирует увеличить долю на премиальные рынки Японии и Кореи, а также расширить клиентскую базу за счет выхода на новые рынки в АТР, а также на уже существующих рынках.

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: Акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: АО «ТПТУ»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск;

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:

Фазлеева Инна Зиферовна - председатель

год рождения: 1967;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Ардатова Наталья Александровна

год рождения: 1981;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

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%;

Граборов Алексей Аркадьевич

год рождения: 1976;

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: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации;

полное фирменное наименование управляющей организации: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

размер доли участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, а в случае, когда управляющая организация является акционерным обществом, - также доли обыкновенных

акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту: 100%

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

2). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

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: консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: оказывает услуги управляющей организации, осуществляет реализацию угольной продукции эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Фролов Александр Владимирович - председатель;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Егоров Антон Александрович:

год рождения: 1973;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Кожевникова Елена Владимировна:

год рождения: 1971;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Макаров Александр Иванович:

год рождения: 1969;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Степанов Сергей Станиславович:

год рождения: 1977;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

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

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор;

фамилия, имя, отчество единоличного исполнительного органа дочернего общества: Степанов Сергей Станиславович;

размер доли единоличного исполнительного органа дочернего общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

3). 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: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

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: 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: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

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 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: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

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%

б). 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 «Распадская угольная компания»

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

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 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: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

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.

Основные средства ОАО «Распадская» по состоянию на 31.12.2015г. и на 31.03.2016г.:

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата 31.12.2015 г.		
Всего основные фонды	13 659 202	8 669 619
из них		
здания	1 213 414	175 597
сооружения	2 538 246	1 036 805
земельный участок	1 166	0
машины и оборудование	9 720 575	7 312 584
транспортные средства	96 699	72 517
Производственный и хоз. инвентарь	89 102	72 116
Отчетная дата 31.03.2016 г.		
Всего основные фонды	13 790 072	8 849 405
из них		
здания	1 216 282	185 729
сооружения	2 636 098	1 046 200
земельный участок	1 166	0
машины и оборудование	9 787 421	7 502 811
транспортные средства	99 273	73 436
Производственный и хоз. инвентарь	49 832	41 230

За последний завершённый финансовый год и 3 месяца 2016 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	3 месяца 2016г.	3 месяца 2015 г.	2015 г.
Норма чистой прибыли, %	-	-	-
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,06	0,07	0,28
Рентабельность активов, %	-	-	-
Рентабельность собственного капитала, %	-	-	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	5 275 970	-	6 753 304
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	16	-	21

Получение убытка за 2015 год и наличие отрицательных показателей обусловлены в основном отрицательными курсовыми разницами, операционная деятельность эмитента в 2015 году была прибыльной.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.

Показатели	3 месяца 2016 г.	3 месяца 2015 г.	2015 г.
Чистый оборотный капитал, руб.	-	-	-
Коэффициент текущей ликвидности	1,27	2,25	1,57
Коэффициент быстрой ликвидности	1,17	1,98	1,36

Анализ коэффициентов ликвидности показывает достаточность оборотных средств эмитента на конец отчетного периода.

4.3. Финансовые вложения эмитента.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2015г. и на 31.03.2016г.

Объект финансового вложения: акции

В том числе:

1. 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».

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

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»

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

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

Объект финансового вложения: доля

В том числе:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

место нахождения: г. Новокузнецк, пр. Курако, 33;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4253029657, ОГРН: 1154253003750;

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

общая номинальная стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 1 203 100 000 руб.

общая балансовая стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 3 549 786 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 года в связи с консервацией ОАО «МУК-96» создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 6 862 128 тыс. руб.

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 31.12.2015 г. и на 31.03.2016 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:	31.12.2015г	31.12.2015г
1.	Интернет-представительство	1 043 746	956 767
2.	Товарный знак № 324074	46 025	41 953
3.	Товарный знак № 324075	46 026	41 953
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913	136 858
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913	136 858
	Итого:	1 451 623	1 314 389
	Отчетная дата:	31.03.2016г	31.03.2016г
1.	Интернет-представительство	1 043 746	982 861
2.	Товарный знак № 324074	46 025	43 175
3.	Товарный знак № 324075	46 026	43 176
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913	140 806
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913	140 806
	Итого:	1 451 623	1 350 824

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 2015 г. составили 3 000 тыс. рублей, за 3 месяца 2016 г. составили 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.

В 1 кв. 2016 г. объем потребления углей для коксования в России увеличился на 0,4% по сравнению с 4 кв. 2015 г. Крупнейшими добывающими предприятиями остаются «Распадская угольная компания», «Воркутауголь», «Южкузбассуголь», «Якутуголь», «Кузбассразрезуголь», «Междуречье», «Южный Кузбасс». Многие добывающие предприятия входят в состав крупных металлургических холдингов. В целом на российском рынке коксующихся углей в 1 квартале 2016 г. сохранилась тенденция увеличения потребления собственных углей крупными металлургическими холдингами.

Важным для отрасли событием стала авария с последующим прекращением добычи на ш. Северной, принадлежащей АО «Воркутауголь». В результате аварии потребители угля АО «Воркутауголь» столкнулись с временными трудностями с поставками качественной продукции жирных марок.

На мировом рынке, несмотря на снижение квартальных котировок, спотовые котировки в целом демонстрировали положительную ценовую динамику, несмотря на достаточно сильное снижение в середине 1 кв. 2016 г.

Ослабление курса рубля по сравнению с предыдущим кварталом несколько увеличило эффективность экспортных продаж.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

В 1 квартале 2016 г. добыча по Компании составила 2,26 млн. тн угля, что выше бюджетного плана на 7%. В сравнении с аналогичным периодом 2015г. объем добычи снизился на 19 % из-за остановки на консервацию шахты МУК-96 и планового перемонтажа лавы на мощном пласте 7 на шахте Распадская, в период которого шахта отработывала лавы на менее мощных пластах 9 и 10. Шахта Распадская-Коксовая и разрез Распадский в 1 квартале 2016г сработали по добыче на уровне 1 квартала 2015г.

Остановка ш. Северная компании Воркутауголь после аварии в феврале текущего года повысила спрос на жирные угли на внутреннем рынке, а также наметившийся рост экспортных цен на коксующиеся угли создали в 1 квартале благоприятные рыночные условия для Распадской. В результате этого в 1 квартале были проданы все остатки кондиционного угля на складе.

Для удовлетворения возросшего спроса во 2 квартале планируется увеличение объемов добычи на ш. Распадская за счет запуска в апреле лавы на мощном пласте 7 и на разрезе Распадский после окончания весенней распутицы в мае и связанного с этим сезонного снижения добычи.

4.8. Конкуренты эмитента.

В 1 квартале 2016 года на свободном рынке РФ в сегменте концентратов марок ГЖ/ГЖО ОАО «Распадская» сохранило лидирующие позиции, главными конкурентами общества в сегменте данных марок являются компании «Якутуголь», «Воркутауголь», предприятия «Сибуглемета», «ТопПром».

Уголь марки К полностью реализовывался внутри группы компаний ЕВРАЗ. Данные продажи на свободном рынке не велики по объемам из-за производственных ограничений и не создают конкуренции основным игрокам сегмента.

Основной объем экспорта ОАО «Распадская» приходился на страны Юго-Восточной Азии. На премиальных рынках, таких как Япония и Южная Корея, основными конкурентами являются производители из Австралии, Индонезии, Канады и США.

Китайский рынок традиционно остается приоритетным для спотовых продаж Австралийских производителей. Конкуренция на данном рынке, в первую очередь, идет с местными угольщиками, которых активно поддерживает защитными мерами правительство Китая.

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 (Управляющая организация).*

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 – управляющей организацией.

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 аудиторе;

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 иных 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 аудиторе) ОАО «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:

1. Робинсон Терри Джон - председатель Совета директоров:

- год рождения: 1944;
- сведения об образовании: дипломированный бухгалтер высшей квалификации, Член Института дипломированных бухгалтеров Англии и Уэльса;
- 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>Апрель 2005 г.– 18.06.2015 г.</i>	<i>Евраз Груп СА, в настоящее время Евраз плс, Неисполнительный директор, Председатель комитета по аудиту, Член комитета по охране здоровья, безопасности, Член комитета по назначениям;</i>
<i>Январь 2008 г.- наст. время</i>	<i>КАТАНГА Майнинг Лтд, Заместитель председателя (неисполнительный), Член комитета по аудиту, Председатель комитета по управлению и назначению, Член комитета по компенсациям;</i>
<i>Июль 2008 г.- наст. время</i>	<i>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;</i>
<i>27.05.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>31.05.2013 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», 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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): Председатель Комитета по аудиту.
- сведения о независимости: не является независимым членом Совета директоров.

2. Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, Иркутский политехнический институт по специальности "Электрификация и автоматизация горных работ", Доктор технических наук, Профессор по кафедре подземной разработки пластовых месторождений;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
2001 г. – 12.05.2015 г.	Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;
2001 г. – 27.06.2013 г.	Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;
2001 г. – 29.05.2014 г.	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;
2002 г. – 27.06.2013 г.	Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;
2002 г. – 30.06.2014 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Генеральный директор;
2002 г. – 26.06.2014 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
2004 г. - наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – 12.05.2015 г.	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров.

- 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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует в работе комитетов.
- сведения о независимости: не является независимым членом Совета директоров.

3. Лифшиц Илья Михайлович:

- год рождения: 1972;
- сведения об образовании: высшее юридическое, МГУ им. М.В. Ломоносова, 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	<i>Адвокатское бюро «Эдас», партнер;</i>
04.09.2006 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
06. 2011 г. – 27.02.2016	<i>ОАО «Инвестторгбанк», член Совета директоров;</i>
01.09.12 г. – наст. время	<i>Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития РФ, доцент кафедры международного права.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): член Комитета по вознаграждениям.
- сведения о независимости: не является независимым членом Совета директоров.

4. Покровская Ольга Александровна:

- год рождения: 1969;
- сведения об образовании: высшее экономическое, Государственная Финансовая Академия;
- 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:

2006 г. - наст. время	<i>ООО «Миллхаус», начальник управления корпоративных финансов, финансовый советник Генерального директора;</i>
20011 г. – 14.03.2016	<i>EVRAZ plc, член Совета директоров;</i>
2008 г. – наст. время	<i>Highland Gold Mining Ltd, член Совета директоров;</i>
21.05.2015 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекалась.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): член Комитета по аудиту, член Комитета по охране труда, здоровья и окружающей среды, Председатель комитета по вознаграждениям.
- сведения о независимости: независимый член Совета директоров.

5. Степанов Сергей Станиславович

- год рождения: 1977;

- сведения об образовании: высшее экономическое, МГУ им. М.В. Ломоносова;
- 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 «Южскузбассуголь», 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;
24.05.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», Председатель Совета директоров;
27.05.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
06.06.2013 г. – 09.02.2015 г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Генеральный директор;
28.06.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «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 «Кузнецкопозгустранс», 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 Южскузбассуголь», 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	Общество с ограниченной ответственностью «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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): член Комитета по охране труда, здоровья и окружающей среды.
- сведения о независимости: не является независимым членом Совета директоров.

6. Стойлл Эрик Хью Джон

- год рождения: 1944;
- сведения об образовании: бакалавр технических наук (горное дело), Университет Витватерсранда в Йоханнесбурге, сертификат горного менеджера в области рудодобывающей и угольной промышленности, магистр делового управления (MBL), зарегистрированный профессиональный инженер;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.

- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): член Комитета по аудиту, Председатель комитета по охране труда, здоровья и окружающей среды.
- сведения о независимости: независимый член Совета директоров.

7. Фролов Александр Владимирович:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее техническое, Московский физико-технический институт, 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:

15.06.2004 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
29.06.2004 г. – 09.12.2010 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;
29.06.2004 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;
26.05.2005 г. – 30.06.2015 г.	Акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
27.07.2006 г. – 13.03.2012 г.	<i>Evrz Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванадיום Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор);</i>
29.12.2006 г. - наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;
23.01.2007 г. – наст. время	<i>Evrz Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), член Совета Директоров;</i>
01.06.2007 г. – 20.08.2012 г.	<i>Evrz Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;</i>
15.06.2007 г. – 09.12.2010 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;
15.06.2007 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;
20.06.2007 г. – 14.05.2012 г.	<i>Evrz Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;</i>
27.09.2007 г. – 29.06.2012 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;
14.10.2011 г. – наст. время	<i>EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания), исполнительный директор, член Совета директоров;</i>
07.02.2012 г. – 27.04.2012 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров;
16.07.2012 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межгеёйуголь», член Совета директоров;
19.07.2012 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межгеёйуголь», Председатель Совета директоров;
30.06.2014 г. – 30.06.2015 г.	Акционерное общество «Распадская угольная компания», Председатель Совета директоров;
01.07.2015 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», 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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): член Комитета по вознаграждениям.
- сведения о независимости: не является независимым членом Совета директоров.

Единоличный исполнительный орган эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

основание передачи полномочий: Договор № 16/13-упр о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 03 июня 2013 г.

ИНН: 4253029657 **ОГРН:** 1154253003750

место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;*

контактный телефон и факс: телефон (3843) 99-71-13, факс (3843) 99-73-77;

адрес электронной почты: info_ruk@evraz.com

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

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

Персональный состав совета директоров:

1. Фролов Александр Владимирович - председатель Совета директоров:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее техническое, Московский физико-технический институт, 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:

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

26.05.2005 г. – 30.06.2015 г.	Акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
27.07.2006 г. – 13.03.2012 г.	<i>Evrast Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стeel энд Ванадийум Лимитед (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор);</i>
29.12.2006 г. - наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;
23.01.2007 г. – наст. время	<i>Evrast Inc. NA / Евраз Инк. НА (США), член Совета Директоров;</i>
01.06.2007 г. – 20.08.2012 г.	<i>Evrast Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стeel а.с. (Чешская республика), Председатель Наблюдательного совета;</i>
15.06.2007 г. – 09.12.2010 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;
15.06.2007 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;
20.06.2007 г. – 14.05.2012 г.	<i>Evrast Group S.A. / Евраз Груп С.А., главный исполнительный директор;</i>
27.09.2007 г. – 29.06.2012 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;
14.10.2011 г. – наст. время	<i>EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания), исполнительный директор, член Совета директоров;</i>
07.02.2012 г. – 27.04.2012 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразСервис», член Совета директоров;
16.07.2012 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», член Совета директоров;
19.07.2012 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межегейуголь», Председатель Совета директоров;
30.06.2014 г. – 30.06.2015 г.	Акционерное общество «Распадская угольная компания», Председатель Совета директоров;
01.07.2015 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», 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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): комитеты в совете директоров управляющей организации отсутствуют.

- сведения о независимости: независимость не определялась.

2. Егоров Антон Александрович:

- год рождения: 1973;
- сведения об образовании: высшее юридическое и физико-математическое;
- 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:

04.06.2008 г. – 19.06.2013 г.	<i>Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В., директор Департамента российской практики Дирекции по правовым вопросам</i>
11.06.2013 г. – 07.2014 г.	<i>ФГУП «Почта России», заместитель генерального директора</i>
16.07.2014 г. – 02.04.2015 г.	<i>ФГУП «Почта России», Директор по правовым, корпоративным и международным вопросам</i>
06.04.2015 г. – наст. время	<i>ООО «ЕвразХолдинг», Вице-президент по правовым вопросам;</i>
30.06.2015 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», Член Совета директоров;</i>
30.06.2015 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт», Член Совета директоров;</i>
12.05.2015 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Член Совета директоров;</i>
20.05.2015 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Евразруда», Член Совета директоров;</i>
02.06.2015 г. - 30.06.2015 г.	<i>Акционерное общество «Распадская угольная компания», Член Совета директоров;</i>
01.07.2015 г. – наст. время	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», член Совета директоров.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): комитеты в совете директоров управляющей организации отсутствуют.
- сведения о независимости: независимость не определялась.

3. Кожевникова Елена Владимировна:

- год рождения: 1971;
- сведения об образовании: Государственная академия управления имени Серго Орджоникидзе, 1993 г., специальность «Информационные технологии в управлении»;
- 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:

15.06.2006 г. – 01.07.2009 г.	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Начальник Департамента финансового контроля управляемых предприятий Дирекции по контроллингу;</i>
01.07.2009 г. – 18.01.2013 г.	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции по контроллингу Дивизиона Руда, Горнодобывающего Дивизиона;</i>
18.01.2013 г. – наст. время	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции по контроллингу Дивизиона Уголь;</i>
28.06.2013 г. – 26.06.2014 г.	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», Член Совета директоров;</i>
02.06.2015 г. – 30.06.2015 г.	<i>Акционерное общество «Распадская угольная компания», Член Совета директоров;</i>
16.06.2015 г. – наст. время	<i>Осинниковский ремонтно-механический завод, ОАО, Член Совета директоров;</i>
16.06.2015 г. – наст. время	<i>Кузнецкпогрузтранс, ОАО, Член Совета директоров;</i>
16.06.2015 г. – наст. время	<i>Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление, ОАО, Член Совета директоров;</i>
16.06.2015 г. – наст. время	<i>Электросвязь Южкузбассуголь, ОАО, Член Совета директоров;</i>
10.06.2015 г. – наст. время	<i>ОУК "Южкузбассуголь", ОАО, Член Совета директоров;</i>
16.06.2015 г. – наст. время	<i>Центральная обогатительная фабрика «Абашевская», ОАО, Член Совета директоров;</i>
01.07.2015 г. – наст. время	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», член Совета директоров.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекалась.
- сведения о занятии 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.

- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): комитеты в совете директоров управляющей организации отсутствуют.
- сведения о независимости: независимость не определялась.

4. 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:

18.03.2010 г. – 01.02.2011 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Менеджер в непосредственном подчинении Директора по операционной деятельности ЮКУ;
01.02.2011 г. – 16.05.2011 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», директор Дирекции по операционной деятельности ЮКУ;
16.05.2011 г. - 01.09.2011 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Директор Дирекции по развитию угольных активов
23.05.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление», Член Совета Директоров;
02.06.2011 г. – 18.06.2012 г.	Открытое акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс», Член Совета Директоров;
02.06.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Электросвязь Южкузбассуголь», Член Совета Директоров;
06.06.2011 г. – 11.06.2014 г.	Открытое акционерное общество «Центральная Обоганительная фабрика «Кузнецкая», Член Совета Директоров;
10.06.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Центральная обоганительная фабрика «Абашевская», Член Совета Директоров;
16.06.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Осинниковский ремонтно-механический завод», Член Совета Директоров;
30.06.2011 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Объединенная 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. – 30.06.2015 г.	Акционерное общество «Распадская угольная компания», Член Совета Директоров;
01.07.2015 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): комитеты в совете директоров управляющей организации отсутствуют.
- сведения о независимости: независимость не определялась.

5. Степанов Сергей Станиславович:

- год рождения: 1977;
- сведения об образовании: высшее экономическое, МГУ им. М.В. Ломоносова;
- 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 «Южскузбассуголь», 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;
24.05.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», Председатель Совета директоров;
27.05.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
06.06.2013 г. – 09.02.2015 г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Генеральный директор;
28.06.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «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 Южскузбассуголь», 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	Общество с ограниченной ответственностью «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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии 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.
- сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): комитеты в совете директоров управляющей организации отсутствуют.
- сведения о независимости: независимость не определялась.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган – генеральный директор:

Степанов Сергей Станиславович:

- год рождения: 1977;
- сведения об образовании: высшее экономическое, МГУ им. М.В. Ломоносова;
- 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 «Южскузбассуголь», член Совета директоров;
15.03.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Угольная компания «Межгедейуголь», член Совета директоров;
29.04.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», член Совета директоров;

24.05.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Консорциум «Тувинские дороги», Председатель Совета директоров;
27.05.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
06.06.2013 г. – 09.02.2015 г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Генеральный директор;
28.06.2013 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «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 Обогащительная 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 Южскузбассуголь», член Совета директоров;
21.10.2013 г. – наст. время	Открытое акционерное общество Центральная обогащительная фабрика «Абашевская», член Совета директоров;
01.07.2014 г. – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

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

Сведения о вознаграждениях за последний заверченный отчетный год – 2015г.:

Совет директоров
Заработная плата: не выплачивалась.
Премии: не выплачивались.
Комиссионные: не выплачивались.
Льготы: не предоставлялись.

Иные имущественные предоставления: согласно решениям внеочередных общих собраний акционеров от 04.09.2006г. и 23.10.2013г., а также годового общего собрания акционеров от

21.05.2015г. членам Совета директоров:

1) было начислено вознаграждение за 2015 год в сумме 21 198 тыс. рублей, из них выплачено в 2015 году в сумме 15 198 тыс. рублей, в 1 квартале 2016 года – 6 000 тыс. рублей.

2) Компенсация расходов членов Совета директоров, связанная с исполнением ими функций членов Совета директоров, составила в 2015 году 2 754 тыс. рублей.

Сведения о вознаграждениях за отчетный период:

Совет директоров

Заработная плата: не выплачивалась.

Премии: не выплачивались.

Комиссионные: не выплачивались.

Льготы: не предоставлялись.

Иные имущественные предоставления: согласно решению годового общего собрания акционеров от 21.05.2015г. членам Совета директоров:

- начислено вознаграждение за 1 квартал 2016 г. в сумме 6 000 тыс. рублей, выплачено в апреле 2016 года

- Компенсация расходов членов Совета директоров, связанная с исполнением ими функций членов Совета директоров, в 1 квартале 2016 года не производилась.

Основные положения политики общества в области вознаграждений и компенсаций расходов членам СД, следующие:

- До 21.05.2015г.

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».

Положением о Совете директоров ОАО «Распадская», утвержденном годовым общим собранием акционеров Общества 21.05.2014г., был установлен следующий порядок компенсации расходов членов

Совета директоров:

«4.1.2. Устанавливаются следующие виды расходов, подлежащих компенсации членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей:

- расходы, связанные с проездом к месту проведения заседания Совета директоров, комитета Совета директоров и из места проведения заседания до места назначения, проживанием в месте проведения заседания, а также расходы на питание каждого члена Совета директоров в размере не более 5 000 рублей в месяц.

4.1.3. Расходы членов Совета директоров, указанные в п. 4.1.2. настоящего Положения, возмещаются на основании заявления в размере фактической суммы понесенных расходов, подтвержденных соответствующими документами».

- С 21.05.2015г.

Годовым общим собранием акционеров от 21.05.2015г. принято решение (согласно протоколу от 21.05.2015):

«5.1. Установить следующие размеры вознаграждений членам Совета директоров:

- Председателю Совета директоров Общества за исполнение им обязанностей Председателя и члена Совета директоров Общества – 4 800 000 (Четыре миллиона восемьсот тысяч) рублей;

- каждому члену Совета директоров Общества за исполнение им обязанностей члена Совета директоров Общества – 3 600 000 (Три миллиона шестьсот тысяч) рублей в год;

- каждому члену соответствующего комитета/комитетов Совета директоров Общества за исполнение функций члена комитета/комитетов, дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей члена Совета директоров Общества, выплачивается – 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) рублей в год.

Выплачивать вознаграждение членам Совета директоров равными частями ежеквартально, начиная с 2 квартала 2015 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.

5.2. 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».

5.3. Решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 4.09.2006г. по вопросу 4 «О выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Распадская» и решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 23.10.2013г. по вопросу 1 «О выплате вознаграждения Председателям комитетов Совета директоров ОАО «Распадская» считать утратившими силу».

Положением о Совете директоров ОАО «Распадская», утвержденном годовым общим собранием акционеров Общества 21.05.2015г., был установлен следующий порядок компенсации расходов членов Совета директоров:

«4.1.2. Устанавливаются следующие виды расходов, подлежащих компенсации членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей:

- расходы, связанные с проездом к месту проведения заседания Совета директоров, комитета Совета директоров и из места проведения заседания до места назначения, проживанием в месте проведения заседания, а также расходы на питание каждого члена Совета директоров.

4.1.3. Расходы членов Совета директоров, указанные в п. 4.1.2. настоящего Положения, возмещаются на основании заявления в размере фактической суммы понесенных расходов, подтвержденных соответствующими документами».

Основные положения политики Общества в области вознаграждений и компенсаций расходов управляющей организации, следующие:

Вознаграждение управляющей компании в 2015 году определялось на основании договора № № 16/13-упр от 03.06.2013 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Распадская» управляющей организации АО «РУК».

Согласно последнему, вознаграждение установлено в размере 74 340 000 рублей в квартал, в том числе НДС 18% - 11 340 000 рублей.

Размер вознаграждения управляющей организации по данному договору за 2015г. составил 269 690 тыс. руб. с учетом НДС, за 1 квартал 2016г. - 74 340 000 рублей, в том числе НДС.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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 об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Решением Совета директоров ОАО «Распадская» от 21.05.2016г. создан **комитет по аудиту** Совета директоров Общества в составе следующих 3 членов Совета директоров:

1. Покровская Ольга Александровна
2. Робинсон Терри Джон – Председатель комитета
3. Стойлл Хью Джон.

В соответствии с Положением о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Распадская», утвержденному Советом директоров 26.03.2015г.:

1.1. Комитет по аудиту Совета директоров Открытого акционерного общества «Распадская» (далее по тексту – «Комитет») создается по решению Совета директоров Общества и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

2. КОМПЕТЕНЦИЯ КОМИТЕТА

2.1. Комитет по аудиту создается в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества/группы (здесь и далее под «группой» понимается Общество и его дочерние общества).

2.2. Задачами и функциями Комитета являются:

2.2.1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества (группы):

- 1) Осуществлять мониторинг целостности финансовой отчетности Общества/группы, включая ежегодную и промежуточную отчетность, объявления о предварительных результатах работы, промежуточную управленческую отчетность и другие официальные доклады, касающиеся финансовой деятельности, изучать значимые вопросы, связанные с финансовой отчетностью, и суждения, которые таковые могут содержать, а также участвовать в их рассмотрении;
- 2) Осуществлять мониторинг, обзор и анализ учетной и финансовой политики группы, а также эффективность процессов управления и внутреннего контроля над финансовой отчетностью, включая оценку и подготовку отчетов по резервам и ресурсам;
- 3) Подтверждать наличие надлежащих процедур подготовки Годового отчета Общества/группы и убеждаться в том, что Годовой отчет и финансовая отчетность подготовлены с учетом принципов полноты, корректности и понятности;
- 4) В частности Комитет должен изучать и при необходимости критически оценивать:
 - а) Согласованность и любые изменения, касающиеся учетной политики, как в сравнении по годам, так и в разрезе всего Общества/группы;
 - б) Методы, используемые для подготовки отчетов по значительным или нестандартным операциям, в отношении которых можно применять разнообразные подходы, а также то, каким образом раскрывается информация о них;

в) Следует ли Общество/группа соответствующим стандартам бухгалтерского учета и проводит ли соответствующие оценки и выражает ли необходимые суждения, принимая во внимание точку зрения внешних аудиторов;

г) Значительные поправки/корректировки, производимые по результатам аудита;

д) Отчеты по операциям со связанными сторонами;

е) Допущения о непрерывности деятельности предприятия и любые отступления от этого допущения;

ё) Допущения о жизнеспособности Общества/группы;

ж) Прозрачность в финансовых отчетах Общества/группы и контекста представления раскрытий отчетности;

з) Соответствие положением применимого законодательства и регулятивных требований в отношении финансовой отчетности;

и) Всю существенную информацию, представленную наряду с финансовыми отчетами, такую как отчеты руководства о рассмотрении финансового состояния Общества и результатов его деятельности.

2.2.2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:

1) Осуществлять обзор, анализ и оценку эффективности процедур управления рисками, практики корпоративного управления и внутреннего финансового, операционного контроля и контроля соответствия Общества/группы, подтверждать этот факт Совету и готовить предложения по их совершенствованию;

2) Осуществлять анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и внутреннего контроля;

3) Осуществлять контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;

4) Осуществлять анализ и оценку исполнения политики управления конфликтом интересов;

5) Обсуждать и согласовывать заявления, которые должны быть включены в Годовой отчет относительно системы внутреннего контроля и управления бизнес рисками;

6) Проводить оценку наличия в Обществе эффективных систем внутреннего контроля и управления рисками, включая достаточность ресурсов, квалификации и опыта сотрудников Общества, ответственных за бухгалтерский учет, финансовую отчетность и управление рисками, при этом принимая во внимание программы по их обучению и бюджет;

7) Рассматривать отчеты по результатам значимых расследований по вопросам внутреннего контроля, санкционированных Советом директоров или проведенным по его собственной инициативе, а также ответные действия руководства на такие исследования или вопросы, связанные с внутренним контролем;

8) Консультировать Совет директоров в отношении аппетита к риску, допустимого уровня риска и применяемых стратегий по управлению рисками, принимая во внимание существующую и прогнозируемую макроэкономическую и финансовую обстановку и используя результаты оценки финансовой стабильности, опубликованные в авторитетных и нормативных источниках, которые могут иметь отношение к политике управления рисками Общества;

9) Осуществлять обзор и информировать Совет директоров о текущей подверженности Общества рискам и о стратегии управления будущими рисками;

10) В отношении оценки рисков:

а) Осуществлять анализ процессов оценки совокупного риска Общества, рассматриваемого Советом при принятии решений, обеспечивая использование как качественных, так и количественных показателей;

б) Регулярно обсуждать и согласовывать параметры, используемые в таких измерениях, и применимые методики;

в) Установить стандарт для точного и своевременного отслеживания больших и критических рисков;

г) Удостоверяться в способности Общества определять и управлять новыми типами рисков;

д) Изучать отчеты о значительных нарушениях заданных пределов риска, а также достаточности предлагаемых мер.

2.2.3. Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита:

1) Осуществлять мониторинг, обзор и оценку эффективности функции внутреннего аудита Компании в контексте системы управления Общества совокупным риском;

2) Рассматривать политику в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите);

3) Рассматривать вопросы о назначении (освобождении от должности) руководителя подразделения внутреннего аудита, размере его вознаграждения;

- 4) Проводить анализ и рассматривать бюджет подразделения внутреннего аудита, а также обеспечивать наличие у него достаточных ресурсов и соответствующего доступа к информации, позволяющего эффективно выполнять функции в соответствии с профессиональными стандартами;
- 5) Рассматривать план деятельности подразделения внутреннего аудита, а также проводить обзор и оценку ежегодных и промежуточных планов по аудиту;
- 6) Рассматривать существующие ограничения полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
- 7) Незамедлительно изучать все отчеты, касающиеся Общества и направленные Комитету от внутренних аудиторов;
- 8) Проводить обзор и осуществлять мониторинг ответной реакции руководства на заключения и рекомендации внутреннего аудитора;
- 9) Проводить совещания с руководителем дирекции внутреннего аудита не реже одного раза в квартал в отсутствие руководящего состава Общества/группы с целью обсуждения сферы его компетенции, а также любых вопросов, возникающих в рамках проведения внутреннего аудита.
- 10) Осуществлять оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов в аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- 11) надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
- 12) Организовывать на регулярной основе встречи с внешним аудитором, включая одну встречу на стадии планирования непосредственного перед аудиторской проверкой и одну встречу после аудиторской проверки на стадии подготовки отчета. Комитет должен проводить совещания с внешним аудитором не реже одного раза в год в отсутствие руководящего состава Общества/группы для обсуждения работы аудитора и любых вопросов, возникающих в связи с аудитом;
- 13) Изучать и одобрять ежегодные аудиторские планы, а также планы по обзору промежуточных результатов, при этом обеспечивая, чтобы все планы соответствовали объему аудиторского задания;
- 14) Изучать результаты аудиторской проверки совместно с внешним аудитором. Данная процедура должна включать в себя, но не ограничиваться следующим:
 - а) Обсуждение любых значительных вопросов, возникающих в процессе аудита;
 - б) Любые учетные и аудиторские суждения, а также
 - в) Уровень ошибок, идентифицированных в процессе аудиторской проверки.
- 15) Проводить обзор эффективности аудиторской проверки;
- 16) Изучать письмо (письма) - представление руководства аудитору, запрашиваемое внешним аудитором, перед тем, как оно будет подписано руководством;
- 17) Изучать письмо аудиторов руководству Общества, а также анализировать корректирующие планы руководства на замечания и рекомендации данного письма, а также обеспечивать, чтобы Совет директоров предоставлял своевременные ответы на вопросы, затронутые в таком письме;
- 18) Обеспечивать эффективное взаимодействие между подразделениями внутреннего аудита и внешними аудиторами Общества;
- 19) Разрабатывать и осуществлять контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу.

2.2.4. Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительным органом Общества в рамках такой системы:

- 1) Осуществлять анализ следующих аспектов по необходимости:
 - а) Достаточности и безопасности инструментов, разработанных в масштабах группы, позволяющих ее сотрудникам и подрядчикам конфиденциально сообщать о нарушениях и возможных неправомерных действиях относительно составления финансовой отчетности и в других областях. Комитет должен удостовериться, что любые такие инструменты и меры позволяют проводить адекватные и независимые расследования таких случаев и предпринимать ответные действия; а также
 - б) Системы и средства управления Общества в области предотвращения, определения, отчетности и расследования случаев коррупции и мошенничества;
- 2) Осуществлять надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;

3) контроль за реализацией мер, принятых исполнительным органом Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

20.08.2014 г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение о внутреннем аудите ОАО «Распадская»:

- 1.1. **Департамент внутреннего аудита** (далее – Департамент) является самостоятельным структурным подразделением ОАО «Распадская» (далее – Общество), осуществляющим функции внутреннего аудита Общества.
- 1.2. Руководство Департаментом осуществляется Начальником Департамента, который подотчетен Совету директоров Общества и Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, назначается на должность и освобождается от занимаемой должности единоличным исполнительным органом Общества на основании решения Совета директоров Общества.
- 1.3. Начальник Департамента функционально подчиняется Совету директоров Общества.
- 1.4. Начальник Департамента административно подчиняется единоличному исполнительному органу Общества.
- 1.5. Начальник Департамента выполняет свои функции на основании данного Положения.
- 1.6. Работники Департамента подчиняются Начальнику Департамента и выполняют свои функции в соответствии с настоящим Положением и должностными инструкциями.
- 1.7. В целях обеспечения независимости и объективности при выполнении функциональных обязанностей, Начальник Департамента и работники Департамента не имеют исполнительных или административных полномочий и обязанностей в рамках Общества, кроме полномочий и обязанностей, связанных с осуществлением функций внутреннего аудита Общества, определенных настоящим Положением.

3. ФУНКЦИИ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

- 3.1. Оценка адекватности и эффективности системы внутреннего контроля Общества, включая:
 - 3.1.1. Проведение анализа соответствия целей бизнес процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверку обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции.
 - 3.1.2. Проверку обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям.
 - 3.1.3. Определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей.
 - 3.1.4. Выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей.
 - 3.1.5. Оценку результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления.
 - 3.1.6. Проверку эффективности и целесообразности использования ресурсов.
 - 3.1.7. Проверку обеспечения сохранности активов.
 - 3.1.8. Проверку соблюдения требований законодательства, устава и внутренних документов Общества.
- 3.2. Оценка эффективности системы управления рисками Общества, включая:
 - 3.2.1. Проверку достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность).
 - 3.2.2. Проверку полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях его управления.
 - 3.2.3. Проверку эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов.
 - 3.2.4. Проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств).
- 3.3. Оценка корпоративного управления, включая:

- 3.3.1. Проверку соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества.
- 3.3.2. Проверку порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения.
- 3.3.3. Проверку уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами.
- 3.3.4. Проверку обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами.
- 3.3.5. Проверку процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.
- 3.4. Подготовка аудиторских отчетов, получение и оценка планов органов управления Общества в отношении рекомендаций внутреннего аудита, включенных в аудиторские отчеты, а также проверка выполнения данных планов с последующим предоставлением результатов такой проверки исполнительному органу Общества и Комитету по аудиту Совета директоров Общества, Совету директоров Общества.
- 3.5. Выполнение прочих аудиторских заданий по оценке, инспектированию, проведению расследований, исследований и обзоров, которые могут быть запрошены Советом директоров (Комитетом по аудиту) Общества или исполнительным руководством Общества.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

- 7.1. По окончании каждой аудиторской проверки органам управления Общества должны представляться детальные письменные отчёты. Перед завершением и рассылкой отчёта, его содержание должно быть обсуждено с руководством проверяемых функциональных подразделений, и отзывы руководства должны быть учтены. Комитету по аудиту при Совете директоров Общества должны регулярно предоставляться и затем обсуждаться на заседаниях Комитета по аудиту отчёты с перечнем обнаруженных в процессе аудита основных недостатков, высказанных рекомендаций и итогов деятельности Департамента внутреннего аудита.
- 7.3. Порядок взаимоотношений работников Департамента с другими структурными подразделениями Общества регулируется внутренними организационно-распорядительными документами, системой нормативных документов, утвержденных в установленном порядке и указаниями органов управления Общества.
- 7.4. Порядок взаимоотношений работников Департамента со сторонними организациями регулируется действующим законодательством и указаниями органов управления Общества.

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.

1. 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 капитале 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 (осуществляющим функции) 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 и (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.

2. Председатель Комитета по аудиту:

Робинсон Терри Джон

- 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.– 18.06.2015 г.	<i>Евраз Груп СА, в настоящее время Евраз плс, Неисполнительный директор, Председатель комитета по аудиту, Член комитета по охране здоровья, безопасности, Член комитета по назначениям;</i>
Январь 2008 г.- наст. время	<i>КАТАНГА Майнинг Лтд, Заместитель председателя (неисполнительный), Член комитета по аудиту, Председатель комитета по управлению и назначению, Член комитета по компенсациям;</i>
Июль 2008 г.- наст. время	<i>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;</i>
27.05.2013 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
31.05.2013 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», 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 капитале 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 к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: не привлекался.
- сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): таких должностей не занимал.

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

Сведения относительно выплат ревизору за 2015г. и 1 квартал 2016 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	12 месяцев 2015 г.	1 квартал 2016 г.
Средняя численность работников, чел.	2 916	2 372
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	1 786 550 400	328 519 691
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	31 116 602	19 982 000

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 имелась заинтересованность.

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

Количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на дату окончания отчетного квартала – 743. 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: 10 344, акции обыкновенные именные бездокументарные, 06.04.2015г.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного 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 – о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного 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: 13, avenue Monterey, L-2163, Luxembourg;

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 контролируемому его лицу: 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, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: наличие права распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента;

последовательно все подконтрольные лицу, контролируемому 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: 13, avenue Monterey, L-2163, 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: 121 684 284,2276168102324 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: 06.04.2015

№ 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 имелась заинтересованность.

Наименование показателя	Отчетный период 1 квартал 2016 г.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук / руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных	-

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

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), цена каждой из которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: отсутствуют.

Согласно решению годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 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	31.03.2016 г. (тыс. руб.)	31.12.2015 г. (тыс. руб.)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 749 736	2 447 872
в том числе просроченная	1 096	521
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.	578 806	431 679
в том числе просроченная	3 266	3 790
Общий размер дебиторской задолженности, тыс. руб.	2 328 542	2 879 551
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	4 362	4 311

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

Наименование организации	Место нахождения	31.03.2016 г. (тыс.руб.)	31.12.2015 г. (тыс. руб.)
ООО «Распадская угольная компания» ИНН: 4523029657 ОГРН: 1154253003750	г. Новокузнецк, пр. Курако, 33	1 329 641	2 093 967

При этом, ООО «Распадская угольная компания» 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, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, с приложенным аудиторским заключением в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2015 год¹, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, с приложенным аудиторским заключением в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- 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» -

содержится в Приложении 1 к настоящему Ежеквартальному отчету за 1 квартал 2016 года.

б) Годовая неконсолидированная финансовая отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами эмитентом не составлялась.

¹под «Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) годовая отчетность ОАО «Распадская».

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года², составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ:

- бухгалтерский баланс, составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о финансовых результатах.

²под «Промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) и неаудированная отчетность ОАО «Распадская» за 3 месяца 2016 года, составленная нарастающим итогом с начала отчетного года.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 20 16 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Распадская" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид экономической деятельности Добыча каменного угля подземным способом по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество/частная по ОКФС / ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 652870, Россия, Кемеровская область, г.Междуреченск, ул. Мира, 106

КОДЫ		
0710001		
2016	03	31
5019458		
4214002316		
10.10.12		
1 22 47	16	
384		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

13.04.2016
13.04.2016

Пояснения*	АКТИВ	Код показателя	На конец отчетного периода 2016г.***	На 31 декабря 2015г.****	На 31 декабря 2014г.*****
1	2	3	4	5	6
	1. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.	Нематериальные активы	1110	101	137	283
	в том числе:		-	-	-
5.1.1.	права на объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	1111	101	137	283
5.1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	5 814	6 564	9 564
5.1.6.	Нематериальные поисковые активы	1130	262 538	252 801	208 932
5.1.6.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.2.	Основные средства	1150	9 875 724	9 751 549	9 947 490
	в том числе:		-	-	-
5.2.1.	земельные участки и объекты природопользования	1151	1 166	1 166	1 166
5.2.1.	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	4 804 575	4 853 379	5 328 534
5.2.2.	незавершенное строительство	1153	5 069 983	4 897 004	4 617 790
5.2.2.	в том числе:				
5.2.2.	объекты незавершенного строительства	1154	4 746 618	4 674 114	4 346 397
5.2.2.	оборудование к установке	1155	291 356	176 286	211 244
5.2.2.	приобретение объектов основных средств	1156	-	-	-
5.2.2.	авансы выданные по капитальным вложениям	1157	13 945	14 886	9 035
5.2.2.	материалы для капитальных вложений	1158	18 064	31 718	51 114
5.2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	134 925	135 038	135 486
5.3.1.	Долгосрочные финансовые вложения	1170	10 645 093	10 617 850	16 337 602
5.3.1.	инвестиции в дочерние общества	1171	10 637 725	10 610 482	16 272 610
5.3.1.	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
5.3.1.	инвестиции в другие организации	1173	7 368	7 368	64 992
5.3.1., 5.3.3.	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
5.3.1.	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	-
	Справочно, из строки 1170: начисленные проценты	1176	-	-	-
5.7.4.	Отложенные налоговые активы	1180	7 889 619	8 254 598	5 680 110
	Прочие внеоборотные активы	1190	313 745	326 840	331 587
	ИТОГО по разделу I	1100	29 127 559	29 345 377	32 651 054

Пояснения*	АКТИВ	Код показателя	На конец отчетного периода 2016г.***	На 31 декабря 2015г.****	На 31 декабря 2014г.*****
1	2	3	4	5	6
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.4.1.	Запасы	1210	197 643	361 698	697 681
	в том числе:				
5.4.1.	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	109 577	226 652	482 432
5.4.1.	животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
5.4.1.	затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	1213	79 876	80 131	214 464
5.4.1.	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	8 190	54 915	785
5.4.1.	товары отгруженные	1215	-	-	-
5.4.1.	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	44 650	44 804	44 781
5.5.1.	Дебиторская задолженность	1230	2 328 542	2 879 551	9 321 501
5.5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230д	45 423	44 582	69 485
	в том числе:				
5.5.1.	покупатели и заказчики	1231д	-	-	-
5.5.1.	векселя к получению	1232д	-	-	-
5.5.1.	авансы выданные	1234д	208	-	-
5.5.1.	прочие дебиторы	1235д	45 215	44 582	69 485
	Справочно, из строки 1230д:		-	-	-
5.5.1.	задолженность дочерних обществ	1236д	13 029	13 029	16 155
5.5.1.	задолженность зависимых обществ	1237д	-	-	-
5.5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230к	2 283 119	2 834 969	9 252 016
	в том числе:				
5.5.1.	покупатели и заказчики	1231к	1 749 736	2 447 872	165 756
5.5.1.	векселя к получению	1232к	-	-	-
5.5.1.	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1233к	-	-	-
5.5.1.	авансы выданные	1234к	51 411	36 743	46 136
5.5.1.	прочие дебиторы	1235к	481 972	350 354	9 040 124
	Справочно, из строки 1230к:		-	-	-
5.5.1.	задолженность дочерних обществ	1236к	1 964 781	2 515 035	9 094 295
5.5.1.	задолженность зависимых обществ	1237к	-	-	-
5.3.1.	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе:				
5.3.1., 5.3.3.	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
5.3.1.	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
	Справочно, из строки 1240: начисленные проценты	1243	-	-	-
4.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 049 834	2 070	1 402
	в том числе:				
4.	касса	1251	-	-	-
4.	расчетные счета	1252	916	2 070	1 402
4.	валютные счета	1253	1 047 918	-	-
4.	аккредитивы	1254	-	-	-
4.	прочие денежные средства	1255	1 000	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	8 675	9 288	557 223
	ИТОГО по разделу II	1200	3 629 344	3 297 411	10 622 588
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	32 756 903	32 642 788	43 273 642

Пояснения*	ПАССИВ	Код показателя	На конец отчетного периода 2016г.***	На 31 декабря 2015г.****	На 31 декабря 2014г.*****
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 813	2 813	2 813
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	569 475	569 643	585 468
3.1.	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
3.1.	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	-	-	-
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(5 275 970)	(6 753 304)	4 013 609
	нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	(6 753 136)	4 029 434	5 462 731
	нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1372	1 477 166	(10 782 738)	(1 449 122)
3.1.	Выплата дивидендов из прибыли отчетного периода	1373	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	2 490 970	1 013 804	11 796 542
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5.3.	Долгосрочные заемные средства	1410	27 043 040	29 153 080	23 016 481
	в том числе:				
5.5.3.	кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
5.5.3.	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	27 043 040	29 153 080	23 016 481
5.7.4.	Отложенные налоговые обязательства	1420	295 632	292 887	322 192
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	30 212	30 212	14 577
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	27 368 884	29 476 179	23 353 250
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5.3.	Краткосрочные заемные средства	1510	893 689	401 665	310 046
	в том числе:				
5.5.3.	кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
5.5.3.	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	893 689	401 665	310 046
5.5.3.	Кредиторская задолженность	1520	1 630 451	1 381 214	7 331 762
	в том числе:				
5.5.3.	поставщики и подрядчики	1521	1 236 759	856 430	3 219 011
5.5.3.	векселя к уплате	1522	-	-	-
5.5.3.	задолженность перед персоналом организации	1523	76 427	81 126	95 882
5.5.3.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	41 551	87 009	46 845
5.5.3.	задолженность по налогам и сборам	1525	201 757	257 983	304 198
5.5.3.	авансы полученные	1526	57 259	62 057	3 652 855
5.5.3.	прочие кредиторы	1527	16 698	36 609	12 971
	Справочно, из строки 1520:		-	-	-
5.5.3.	задолженность перед дочерними обществами	1528	872 640	249 156	6 456 429
5.5.3.	задолженность перед зависимыми обществами	1529	-	-	-
5.7.3.	Доходы будущих периодов	1530	41 888	55 354	42 223
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	331 021	314 419	439 666
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	153	153
	ИТОГО по разделу V	1500	2 897 049	2 152 805	8 123 850
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	32 756 903	32 642 788	43 273 642

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Пояснения*	Наименование показателя	Код показателя	На конец отчетного периода 2016г.***	На 31 декабря 2015г.****	На 31 декабря 2014г.*****
1	2	3	4	5	6
5.2.4., 5.2.5.	Арендованные основные средства	910	27 098 522	26 991 094	26 987 838
	в том числе по лизингу	911	-	-	-
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	101 825	121 065	191 528
	Товары, принятые на комиссию	930	-	-	-
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	6 997	6 997	7 042
5.8.1.	Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	48 120	52 259	78 852
5.8.1.	Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	3 520	3 520
	Износ жилищного фонда	970	1 502	1 491	1 447
	Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-	-
	Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-	-
	Материалы, принятые в переработку	1001	-	-	-
	Бланки строгой отчетности	1010	11	11	13
	Активы, используемые более 1 года, стоимостью менее лимита, установленного в УПБУ, в эксплуатации	1020	21 883	-	-
	Внеоборотные активы в процессе ликвидации	1030	-	-	-

Руководитель

Елохин А.Н.

№ 55 от 11.06.2015

(№ доверенности и дата её выдачи)

" 13 "

Апреля

2016 г.

Главный бухгалтер

Мясникова Е.Г.

№ 31/НРУЦ от 01.01.2015

(№ доверенности и дата её выдачи)

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

*** Указывается отчетная дата фактического периода.

**** Указывается предыдущий год.

***** Указывается год, предшествующий предыдущему.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за Январь - март 20 16 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
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2016	03	31
5019458		
4214002316		
10.10.12		
1 22 47		16
384		

Пояснения*	Наименование показателя	Код показателя	За отчетный период 2016г.***	За отчетный период 2015г.****
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
7.1.	Выручка**	2110	1 860 802	2 835 047
7.2.	Себестоимость продаж	2120	(1 493 669)	(1 446 111)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	367 133	1 388 936
7.3.	Коммерческие расходы	2210	-	-
7.3.	Управленческие расходы	2220	(126 828)	(143 487)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	240 305	1 245 449
	Прочие доходы и расходы			
7.4.	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
7.4.	Проценты к получению	2320	23	-
7.4.	Проценты к уплате	2330	(559 338)	(481 422)
7.4.	Прочие доходы	2340	2 271 413	116 043
7.4.	Прочие расходы	2350	(107 513)	(1 088 285)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 844 890	(208 215)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в том числе налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
5.7.4.	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(1 254)	(25 048)
	в том числе условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	2422	368 978	(41 643)
5.7.4.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 745)	25 011
5.7.4.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(364 979)	41 680
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков *****	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 477 166	(141 524)
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	168	185
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 477 334	(141 339)
7.6.	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,002101	(0,000201)
7.6.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель Елохин А.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

№ 55 от 11.06.2015
(№ доверенности и дата её выдачи)

" 13 " 20 16

Главный бухгалтер Метсанурк Э.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

№ 31/НРУЦ от 01.01.2015
(№ доверенности и дата её выдачи)

- * Указывается номер формы соответствующего пояснения к отчету о финансовых результатах за отчетный год.
** Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов
*** Указывается отчетная дата отчетного периода.
**** Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
***** только для предприятий - участников КГН

Расчет оценки стоимости чистых активов

Открытое акционерное общество "Распадская"

на 31 марта 2016 г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На конец отчетного периода	На 31 декабря 2015г.**	На 31 декабря 2014г.*
I. Активы				
1 ИТОГО по разделу I	1100	29 127 559	29 345 377	32 651 054
2 ИТОГО по разделу II	1200	3 629 344	3 297 411	10 622 588
3 В том числе: Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		-	-	-
4 Итого активы, принимаемые к расчету (стр.1 + стр.2 - стр.3)		32 756 903	32 642 788	43 273 642
II. Обязательства				
5 ИТОГО по разделу IV	1400	27 368 884	29 476 179	23 353 250
6 ИТОГО по разделу V	1500	2 897 049	2 152 805	8 123 850
7 В том числе: Доходы будущих периодов, признанные в связи с получением государственной помощи и безвозмездным получением имущества		41 888	55 354	42 223
8 Итого обязательства, принимаемые к расчету (стр.5 + стр.6 - стр.7)		30 224 045	31 573 630	31 434 877
9 Стоимость чистых активов общества (стр.4 - стр.8)		2 532 858	1 069 158	11 838 765

Руководитель

" 13 " Апрель 2016 г.

Главный бухгалтер



Елохин А.Н.
(расшифровка подписи)

№ 55 от 11.06.2015
(№ доверенности и дата её выдачи)

Метсанурк Э.Г.
(расшифровка подписи)

№ 31/НРУЦ от 01.01.2015
(№ доверенности и дата её выдачи)

* Указывается год, предшествующий предыдущему.
** Указывается предыдущий год.
*** Указывается отчетный год.

7.3. а) Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год³, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным аудиторским заключением в отношении указанной годовой консолидированной финансовой отчетности:

³под годовой консолидированной финансовой отчетностью эмитента в настоящем пункте имеется в виду отчетность ОАО «Распадская», включающая показатели отчетов ее дочерних обществ.

Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала на английском языке

ОАО «Распадская»

Консолидированная финансовая отчётность

за 2015 год

ОАО «Распадская»

Консолидированная финансовая отчётность

за 2015 год

Содержание

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о совокупном доходе	1
Консолидированный отчёт о финансовом положении	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	3
Консолидированный отчёт об изменениях капитала	4

Примечания к консолидированной финансовой отчётности:

1. Информация о предприятии	5
2. Существенные положения учётной политики	6
3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения	19
4. Выручка	22
5. Расходы	22
6. Налог на прибыль	22
7. Основные средства	24
8. Прочие внеоборотные активы	27
9. Денежные средства и их эквиваленты	27
10. Запасы	27
11. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	28
12. Раскрытие информации о связанных сторонах	28
13. Прочие налоги к возмещению	31
14. Капитал	32
15. Займы и кредиты	33
16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	33
17. Резервы	36
18. Торговая и прочая кредиторская задолженность	38
19. Прочие налоги к уплате	38
20. Договорные и условные обязательства	38
21. Цели и политика управления финансовыми рисками	40
22. События после отчётной даты	43

**Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала
на английском языке**

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету Директоров
ОАО «Распадская»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчётности ОАО «Распадская» и ее дочерних компаний (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г., консолидированного отчёта о совокупном доходе, консолидированного отчёта об изменениях капитала и консолидированного отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информации о существенных аспектах учётной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчётность

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности и за систему внутреннего контроля, необходимую, по мнению руководства, для составления консолидированной финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной консолидированной финансовой отчётности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения нами этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчётность не содержит существенных искажений.

**Перевод с имеющего безусловный приоритет оригинала
на английском языке**

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчётности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур является предметом суждения аудитора, которое включает в себя оценку риска существенных искажений консолидированной финансовой отчётности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчётности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля организации. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учётной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчётности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2015 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.

ООО «Эрнст энд Янг» (подпись по оригиналу)

23 марта 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о совокупном доходе

за 2015 год

	Прим.	2015	2014
		млн. долл. США	
Выручка			
Реализация продукции		396	435
Оказание услуг		23	8
	4	419	443
Себестоимость реализации	5	(295)	(400)
Валовая прибыль		124	43
Коммерческие расходы	5	(20)	(14)
Общехозяйственные и административные расходы	5	(29)	(51)
Социальные расходы		(1)	(2)
Убыток от выбытия основных средств		(3)	–
Обесценение активов		(66)	(51)
Отрицательные курсовые разницы		(111)	(264)
Прочие операционные доходы		3	2
Прочие операционные расходы		(16)	(13)
Операционный убыток		(119)	(350)
Доходы от продажи финансовых активов		1	–
Проценты к получению		1	1
Проценты к уплате		(39)	(40)
Убыток до налогообложения		(156)	(389)
Налог на прибыль	6	30	83
Убыток за год		(126)	(306)
Прочая совокупная прибыль/(убыток)			
Эффект от перевода в валюту представления		(55)	(302)
Актуарные доходы	16	–	7
Чистый убыток по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(1)	(1)
Прочий совокупный убыток за год, за вычетом налога на прибыль		(56)	(296)
Общий совокупный убыток за год, за вычетом налога на прибыль		(182)	(602)
<i>Убыток за год, приходящийся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(126)	(306)
Неконтролирующие доли участия		–	–
		(126)	(306)
<i>Общая совокупная прибыль/(убыток) за год, приходящаяся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(181)	(600)
Неконтролирующие доли участия		(1)	(2)
		(182)	(602)
Убыток на акцию:			
Базовый и разводнённый, приходящийся на владельцев материнского предприятия, долл. США (12.02 руб. и 18.89 руб. в 2015 и 2014 годах соответственно)	14	(0.18)	(0.44)

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о финансовом положении

на 31 декабря 2015 г.

	Прим.	2015	2014
		млн. долл. США	
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	499	735
Отложенные налоговые активы	6	103	108
Прочие внеоборотные активы	8	5	2
		607	845
Оборотные активы			
Запасы	10	23	39
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	34	18
Авансы выданные	11	4	2
Дебиторская задолженность связанных сторон	12	150	11
Налог на прибыль к возмещению		2	1
Прочие налоги к возмещению	13	19	20
Денежные средства и их эквиваленты	9	48	27
		280	118
Активы, удерживаемые для продажи		1	–
Итого активы		888	963
Капитал и обязательства			
Капитал владельцев материнского предприятия			
Уставный капитал	14	–	–
Добавочный капитал		388	388
Резервный капитал	14	–	–
Нераспределённая прибыль		316	442
Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		–	1
Курсовые разницы		(604)	(550)
		100	281
Неконтролирующие доли участия		2	3
		102	284
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы и кредиты	15	400	399
Долгосрочные займы и кредиты от связанных сторон	12	83	94
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	6	37	62
Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности	16	12	16
Резерв на рекультивацию земель	17	5	1
		537	572
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	38	27
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов	15	6	6
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов от связанных сторон	12	–	1
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	12	189	44
Прочие налоги к уплате	19	15	27
Прочие резервы	17	1	2
		249	107
Итого капитал и обязательства		888	963

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

за 2015 год

	Прим.	2015	2014
		млн. долл. США	
Операционная деятельность			
Убыток за год		(126)	(306)
<i>Корректировки для приведения чистого убытка к чистому поступлению денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация и истощение	5	44	78
Отложенный налог на прибыль	6	(36)	(86)
Убыток от выбытия основных средств		3	–
Обесценение активов		66	51
Отрицательные курсовые разницы		111	264
Доходы от продажи финансовых активов		(1)	–
Проценты к получению		(1)	(1)
Проценты к уплате		39	40
Чистые расходы на пособия		(2)	(6)
Изменения в резервах и прочих долгосрочных активах и обязательствах		(3)	1
		94	35
<i>Изменения в оборотном капитале</i>			
Запасы		8	8
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(21)	2
Авансы выданные		(3)	5
Дебиторская задолженность связанных сторон и кредиторская задолженность перед связанными сторонами		18	65
Налоги к возмещению		(4)	(6)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		19	(11)
Налоги к уплате		(7)	20
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		104	118
Инвестиционная деятельность			
Приобретение объектов основных средств		(36)	(67)
Продажа объектов основных средств		2	6
Прочие виды инвестиционной деятельности		2	1
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(32)	(60)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам и кредитам от связанных сторон	12	102	–
Погашение займов и кредитов от связанных сторон, включая проценты	12	(120)	(10)
Погашение займов и кредитов, включая проценты		(31)	(31)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(49)	(41)
Влияние курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(2)	4
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		21	21
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		27	6
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	48	27
Дополнительная информация о движении денежных средств			
Движение денежных средств в течение года:			
Проценты уплаченные		37	35
Проценты полученные		–	–
Налог на прибыль уплаченный		8	5

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт об изменениях капитала

за 2015 год

	Приходится на владельцев материнского предприятия							
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль	Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	Курсовые разницы	Капитал владельцев материнского предприятия	Неконтролирующие доли участия
	млн. долл. США							
На 31 декабря 2013 г.	–	388	–	741	2	(250)	881	5
Убыток за год	–	–	–	(306)	–	–	(306)	–
Прочая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	7	(1)	(300)	(294)	(2)
Общая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	(299)	(1)	(300)	(600)	(2)
На 31 декабря 2014 г.	–	388	–	442	1	(550)	281	3
Убыток за год	–	–	–	(126)	–	–	(126)	–
Прочий совокупный убыток	–	–	–	–	(1)	(54)	(55)	(1)
Общий совокупный убыток	–	–	–	(126)	(1)	(54)	(181)	(1)
На 31 декабря 2015 г.	–	388	–	316	–	(604)	100	2

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности

За 2015 год

1. Информация о предприятии

Консолидированная финансовая отчётность ОАО «Распадская» (далее по тексту – «Общество») за 2015 год утверждена к выпуску в соответствии с решением Совета директоров от 23 марта 2016 г.

Контролирующим акционером Общества является компания Corber Enterprises S.a.r.l. (Люксембург) (далее по тексту – «Корбер»), который владеет около 81.95% акций Общества. До 21 октября 2015 года Корбер являлся совместным предприятием, организованным на паритетных началах компанией EVRAZ plc (Великобритания) (далее по тексту – «Евраз») и компанией Mastercroft S.a.r.l. (Люксембург) (далее по тексту Мастеркрофт), которая косвенно является дочерней компанией Евраз. 21 октября 2015 г. Евраз внес принадлежащие ему акции Корбер в уставной капитал Evraz Group S.A. (Люксембург) (далее по тексту Евраз Групп С.А.). В результате, Корбер стал совместным предприятием, организованным на паритетных началах компанией Мастеркрофт и Евраз Групп С.А., которая является дочерней компанией Евраз. Lanebrook Limited (Кипр) является конечной контролирующей стороной Группы. Акции Общества торгуются на российской бирже РТС-ММББ.

85% выручки Общества и его дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа») приходится на реализацию коксующегося угля. Реализация прочих товаров и услуг представляет собой выручку от реализации прочих товаров, выручку от оказания услуг по транспортировке грузов и прочих услуг.

В 2015 и 2014 годах 61% и 40% выручки Группы, соответственно, приходилось на операции со связанными сторонами (Примечание 12).

В консолидированную финансовую отчётность Общества на 31 декабря включены следующие основные дочерние предприятия:

	Доля участия		Вид деятельности
	2015	2014	
ОАО «МУК-96»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Разрез Распадский»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Распадская-Коксовая»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Обогатительная фабрика «Распадская»	100%	100%	Обогащение угля
ООО «Распадская угольная компания»	100%	100%	Управление и торговля углём
ООО «Распадский Уголь»	–	100%	Торговля углём

1 декабря 2015 г. ООО «Распадский Уголь» присоединилось к ООО «Распадская угольная компания» (до 1 июля 2015 г. АО «Распадская угольная компания»).

Группа является вертикально-интегрированной структурой и представляет свою отчётность как единый операционный сегмент. Все дочерние предприятия и активы Группы зарегистрированы и находятся на территории России. Группа консолидирует предприятие, созданное со специальной целью – выпуск и обслуживание еврооблигаций – Raspadskaya Securities Limited, зарегистрированное в Республике Ирландия.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики

Принципы подготовки отчётности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»).

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости, за исключением случаев, отмеченных ниже. Такими исключениями являются (список не исчерпывающий): основные средства, на дату перехода на учёт по МСФО учитываемые по предполагаемой первоначальной стоимости; вложения, имеющиеся в наличии для продажи, отражаемые по справедливой стоимости; и активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаемые по наименьшей из стоимостей – балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу; и обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности, отражаемые по текущей стоимости.

Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности является доллар США, и все суммы округлены до миллионов, за исключением особо оговорённых случаев.

Непрерывность деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и погашение обязательств в нормальном процессе деятельности предприятия. В 2015 году Компания получила 126 млн. долл. США чистого убытка (в 2014 году – 306 млн. долл. США).

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

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчётности Группа руководствовалась той же учётной политикой и теми же методами расчётов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчётности за 2014 год, за исключением того, что в отчётном периоде Группа стала руководствоваться некоторыми изменениями, внесёнными в существующие стандарты с 1 января 2015 г.:

Новые/пересмотренные стандарты и интерпретации, принятые в 2015 году

- *Поправки к МСФО (IAS) 19 «Программы с установленными выплатами: взносы работников»*

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы при учёте программ с установленными выплатами организация принимала во внимание взносы со стороны работников и третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на периоды оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки разъясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организация может признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в периоде, в котором услуги были предоставлены, вместо того, чтобы относить взносы на сроки оказания услуг. Эта поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты. Эта поправка не применима к деятельности Группы, так как ни одна из организаций Группы не имеет программ с установленными выплатами, предусматривающими взносы со стороны работников или третьих лиц.

- *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов*

За исключением поправки, относящейся к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях», которая применяется к платежам, основанным на акциях, с датой предоставления 1 июля 2014 г. или после этой даты, все остальные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Поправки относятся к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях», МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

- *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов*

Данные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Группа применила эти усовершенствования впервые в данной консолидированной финансовой отчётности. Они включают: МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество».

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

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Стандарты, не вступившие в силу в отношении годовых отчётных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2015 г.	Вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов с или после
▶ МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива по раскрытию информации»	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Учёт приобретения долей участия».	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод участия в капитале в отдельной финансовой отчётности»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 – «Инвестиционные компании: применение исключения из требований к консолидации»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива по раскрытию информации»	1 января 2017 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам»	1 января 2017 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием»	1 января 2016 г.
▶ Ежегодные усовершенствования МСФО: цикл поправок за 2012-2014 годы	1 января 2016 г.
▶ МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»	1 января 2017 г.
▶ МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
▶ МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Группа ожидает, что применение стандартов, перечисленных выше, не окажет существенного влияния на финансовую отчётность Группы.

Операции в иностранной валюте

Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности является доллар США, поскольку представление в долларах США является удобным для основных существующих и потенциальных пользователей настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Операции в иностранной валюте (продолжение)

Функциональной валютой Группы является российский рубль. На отчётную дату активы и обязательства дочерних предприятий пересчитываются в валюту представления отчётности по курсу, действительному на отчётную дату, а соответствующие суммы, отражённые в отчёте о совокупном доходе, пересчитываются по средневзвешенным обменным курсам, приближенным к обменным курсам, действительным на дату осуществления операций. Курсовые разницы, возникающие в связи с пересчётом, отражаются отдельно в составе капитала.

Операции в иностранной валюте в рамках Группы первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу, действующему на момент совершения операции. Неденежные статьи, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменения курсов, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Принципы консолидации

Дочерние предприятия

Дочерние предприятия, т.е. предприятия, в которых Обществу принадлежит более 50% голосующих акций, или контроль над деятельностью которых Общество осуществляет на иных основаниях, консолидируются. Консолидация дочерних предприятий начинается с даты перехода к Обществу контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Все операции между предприятиями Группы, а также остатки и нереализованная прибыль по таким операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. В необходимых случаях учётная политика дочерних предприятий была изменена с целью обеспечения соответствия с учётной политикой Группы.

Приобретение дочерних предприятий

Объединение бизнеса учитывается по методу покупки.

Стоимость приобретения отражается как сумма переданного вознаграждения, оценённого по справедливой стоимости на дату приобретения, и величины любой неконтролирующей доли участия в приобретаемом предприятии. Для каждого случая объединения бизнеса Группа выбирает, будет ли она отражать неконтролирующую долю участия в приобретаемом предприятии по справедливой стоимости или пропорционально доли в чистых активах приобретаемого предприятия.

Затраты, связанные с приобретением, отражаются как расходы и включаются в состав административных расходов.

Когда Группа приобретает бизнес, она оценивает финансовые активы и обязательства, принятые согласно надлежащей классификации и назначения в соответствии с условиями контракта, экономическими обстоятельствами и соответствующими условиями на дату приобретения. Это подразумевает выделение в основных контрактах приобретаемым предприятием включённых производных финансовых инструментов.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Принципы консолидации (продолжение)

Если объединение бизнеса осуществляется поэтапно, покупатель переоценивает справедливую стоимость доли в приобретаемом предприятии, отражаемую на дату приобретения, через прибыли и убытки.

Любое условное вознаграждение, передаваемое покупателем, признаётся по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, являющиеся активом или обязательством, признаются в соответствии с МСФО (IAS) 39 или в прибылях и убытках, или как изменение совокупной прибыли. Если условное вознаграждение классифицируется как капитал, то оно не переоценивается. Последующий расчёт учитывается в составе капитала. В тех случаях, когда условное вознаграждение не подпадает под действие МСФО (IAS) 39, оно отражается в соответствии с подходящим стандартом.

Гудвил первоначально оценивается по первоначальной стоимости, которая представляет собой превышение суммы переданного вознаграждения и величины признанной неконтролирующей доли участия над разницей между приобретёнными идентифицируемыми активами и принятыми обязательствами. Если величина этого вознаграждения ниже справедливой стоимости чистых активов приобретённого предприятия, разница признаётся в прибылях и убытках.

После первоначального признания гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом любых накопленных убытков от обесценения. Для целей осуществления теста на обесценение, гудвил, приобретённый в результате объединения бизнеса, начиная с даты приобретения относится на каждую из генерирующих денежные потоки единиц Группы, которые, по ожиданиям, получают выгоду от объединения, вне зависимости от того, относятся ли на данные единицы другие активы и обязательства приобретённого предприятия.

В тех случаях, когда гудвил является частью генерирующего денежные потоки подразделения, и часть деятельности в составе этого подразделения прекращается, гудвил, связанный с прекращаемой деятельностью, включается в состав балансовой стоимости этой деятельности при определении дохода или убытка от прекращаемой деятельности. В данных обстоятельствах стоимость гудвила определяется на основе относительных стоимостей прекращаемой деятельности и части сохранившегося генерирующего денежные потоки подразделения.

Увеличение доли участия в дочерних предприятиях

Разницы между балансовой стоимостью чистых активов, относящихся к долям участия в приобретаемых дочерних предприятиях, и платой за приобретение таких долей отражаются либо в составе добавочного капитала, если данная величина положительна, либо уменьшают накопленную прибыль, если величина отрицательна, в данной консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Основные средства

Основные средства Группы, за исключением объектов, приобретённых до 1 января 2003 г., показаны по стоимости приобретения или строительства, не включая затраты на ежедневное обслуживание, за вычетом накопленных амортизации и обесценения. Такая стоимость включает в себя затраты, связанные с заменой части установок и оборудования, признаваемые по факту понесения, если они отвечают критериям признания. Объекты основных средств, приобретённые до 1 января 2003 г., учитывались по предполагаемой первоначальной стоимости, соответствующей их справедливой стоимости на 1 января 2003 г., за вычетом последующих накопленных амортизации и обесценения.

Основные средства Группы включают горные активы, которые состоят из запасов полезных ископаемых, горных опытно-конструкторских и строительных расходов и капитализированных расходов на рекультивацию земель. Запасы полезных ископаемых представляют собой материальные активы, приобретённые в результате объединений бизнеса. Горные опытно-конструкторские и строительные затраты представляют собой расходы, понесённые при разработке доступа к запасам полезных ископаемых и подготовке к коммерческому производству, включая строительство горно-капитальных выработок, дороги, инфраструктуру, здания и сооружения, машины и оборудование.

На каждую отчётную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая является наибольшей из двух величин – справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации, с одной стороны, и стоимости от использования, с другой стороны. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как убыток от обесценения в отчёте о совокупном доходе. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчётные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных при определении возмещаемой суммы.

Земля и объекты незавершённого строительства не амортизируются. Амортизация других категорий основных средств, за исключением горных активов, рассчитывается линейным методом в течение расчётных сроков полезного использования активов.

Сроки полезного использования объектов основных средств и методы расчёта их амортизации анализируются и при необходимости корректируются в конце каждого финансового года. В следующей таблице представлены сроки полезного использования объектов основных средств.

	Сроки полезного использования (лет)	Средневзвешенные сроки полезного использования (лет)
Здания и сооружения	15-60	26
Машины и оборудование	4-45	12
Транспортные средства	7-20	6
Прочие активы	3-15	10

Для каждой существенной части объекта основных средств Группа определяет размер амортизационных отчислений отдельно.

Истощение, включая капитализированные расходы на рекультивацию земель, определяется методом единиц производства, основанным на доказанных и вероятных запасах полезных ископаемых.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Затраты по содержанию объектов основных средств относятся на расходы в момент их возникновения. Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а заменённые объекты списываются.

Затраты на разведку и оценку представляют собой затраты, понесённые Группой в связи с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых до того момента, когда могут быть продемонстрированы техническая возможность и коммерческая оправданность добычи запасов. Данные затраты включают в себя приобретение права на разведку, топографические, геологические, геохимические и геофизические исследования, опытные бурения, забор образцов, деятельность, связанную с оценкой технической возможности и коммерческой оправданности добычи запасов полезных ископаемых. Данные затраты относятся на расходы по мере понесения.

После того, как продемонстрированы техническая возможности и коммерческая оправданность добычи запасов, Группа начинает признавать затраты, связанные с их разработкой, в качестве активов. Эти активы проверяются на обесценение когда факты и обстоятельства позволяют предположить, что текущая стоимость актива может превышать его стоимость от использования.

Аренда

Определение того, что договорённость представляет собой или содержит условия аренды, основано на содержании договорённости на дату начала срока аренды, т.е. зависит ли выполнение договора от использования определённого актива или активов, или договор предоставляет право на использование такого актива.

Финансовая аренда, предусматривающая переход к Группе преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением объектом аренды, капитализируется с начала действия договора аренды по справедливой стоимости арендуемого имущества или по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей, если её значение меньше. Арендные платежи распределяются на пропорциональной основе между затратами на финансирование и уменьшением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной процентной ставки по остатку обязательств. Финансовые затраты учитываются как проценты к уплате отчётного периода.

Политика в отношении амортизации арендуемых амортизируемых активов соответствует политике, применяемой в отношении собственных амортизируемых активов. Если у Группы отсутствует обоснованная уверенность в том, что она получит право собственности на этот актив по окончании срока аренды, актив полностью амортизируется в течение срока аренды или срока его полезного использования, в зависимости от того, какой из них короче.

Аренда, по условиям которой арендодатель фактически сохраняет за собой все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируется как операционная аренда. Платежи по договорам операционной аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды и отражаются в отчёте о совокупном доходе.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Финансовые активы

Группа классифицировала свои финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы выданные, дебиторская задолженность, вложения, удерживаемые до погашения и вложения, имеющиеся в наличии для продажи. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости. В случае, если вложения не классифицируются как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчётности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. При первоначальном признании финансовых активов Группа присваивает им соответствующую категорию.

Финансовые активы, предназначенные главным образом для получения прибыли от краткосрочных колебаний в цене, классифицируются в качестве предназначенных для торговли и включаются в категорию «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток». Финансовые активы, включаемые в данную категорию, оцениваются впоследствии по справедливой стоимости; прибыли или убытки от таких финансовых вложений отражаются в составе прибыли.

Займы выданные и дебиторская задолженность – это производные финансовые активы, не обращающиеся на активном рынке, с фиксированными или определяемыми платежами. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в прибыли в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также путём амортизации.

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если руководство намерено и способно удерживать их до срока погашения. Удерживаемые до погашения финансовые активы учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Финансовые вложения, предполагаемые к удержанию на неопределённый период времени, которые могут быть проданы в случае необходимости повысить ликвидность или изменений процентных ставок классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи; они включаются во внеоборотные активы, если только руководство не имеет явного намерения удерживать данные вложения менее 12 месяцев от отчётной даты или продать для увеличения оборотного капитала, в этом случае они включаются в оборотные активы. Руководство определяет соответствующую категорию финансовых вложений на момент их приобретения и регулярно проверяет её соответствие. После первоначального признания финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе прочего совокупного дохода до момента прекращения признания или обесценения вложения. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отражённые в составе прочего совокупного дохода, включаются в прибыли и убытки. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в отчёте о совокупном доходе. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае, если увеличение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчёте о совокупном доходе.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Для вложений, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчётную дату. Справедливая стоимость вложений, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методик оценки, включающих использование последних по времени сделок, заключённых на рыночных условиях, текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков или иных оценочных моделей.

Все покупки и продажи финансовых активов по контрактам о покупке или продаже финансовых активов, которые требуют доставку актива в течение временных рамок, определяемых рыночными правилами и конвенциями, признаются на дату расчёта, т.е. на дату, когда актив доставлен контрагентом/(контрагенту).

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, которая, как правило, является краткосрочной, отражается и признаётся по выставленным к оплате суммам счетов, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Расчёт сомнительных долгов производится в тех случаях, когда отсутствует вероятность взыскания задолженности в полном объёме. Безнадёжные долги списываются по мере их выявления.

Группа создаёт резерв под обесценение дебиторской задолженности, который представляет собой оценку понесённых убытков. Главными компонентами данного резерва являются индивидуальная составляющая убытка, относящаяся к индивидуально значимым рискам, и коллективная составляющая убытка, устанавливаемая для схожих групп дебиторской задолженности в отношении убытков, которые были понесены, но ещё не признаны. Резерв под коллективные убытки определяется на основе сведений из практики платежей в отношении схожих финансовых активов.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены реализации. Себестоимость запасов определяется на основании средневзвешенного значения и включает расходы, связанные с их приобретением или изготовлением и доставкой до места нахождения и приведением в существующее состояние. Себестоимость готовой продукции и незавершённого производства включает в себя соответствующую долю накладных производственных расходов при обычном уровне загрузки операционных мощностей, исключая затраты на привлечение финансирования.

Чистая возможная цена реализации представляет собой расчётную цену продажи, устанавливаемую в ходе обычной деятельности, уменьшенную на расчётные затраты, необходимые для подготовки и осуществления продажи актива.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Налог на добавленную стоимость

Российское налоговое законодательство позволяет возмещать налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретённым товарам и услугам путём зачёта против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Группы.

НДС подлежит уплате по факту выставления расчётных документов и доставки товаров, завершения работ или оказания услуг, а также по факту получения предоплаты от заказчика. Входящий НДС, даже при неоплаченной соответствующей кредиторской задолженности на отчётную дату, уменьшает сумму налога к уплате.

Если под обесценение дебиторской задолженности был создан резерв, убыток от обесценения учитывается по сумме, включающей НДС.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты, которые выражены преимущественно в рублях, включают в себя денежные средства в банках и в кассе, депозиты, открываемые на срок не более 90 дней, и депозиты на срок более 90 дней с правом досрочного расторжения.

Капитал

Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Превышение справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как добавочный капитал.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные долевые инструменты, выкупленные Группой (собственные акции, выкупленные у акционеров), исключаются из капитала. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, не отражаются в отчёте о совокупном доходе.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Финансовые обязательства

Займы и кредиты

Займы и кредиты первоначально отражаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесённых затрат по сделке. После первоначального признания займы и кредиты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; разница между первоначально отражённой стоимостью и суммой к погашению отражается как процентные расходы на протяжении срока займа или кредита.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость вознаграждения к оплате в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, выставлены они Группе к оплате или нет.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости при наличии достаточных оснований полагать, что субсидии будут получены, и будут соблюдены все условия, связанные с их предоставлением. Если субсидия относится к статье расходов, она отражается в составе доходов в течение периодов, необходимых для систематического соотнесения такой субсидии с затратами, в возмещение которых субсидия была получена. Субсидии, относящиеся к активам, отражаются в отчёте о финансовом положении путём вычета суммы субсидии при расчёте балансовой стоимости актива и относятся на уменьшение амортизационных отчислений по таким активам в течение срока их использования.

Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определённого события в прошлом имеет текущие юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения резервов, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что получение такого возмещения практически не вызывает сомнений.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, размер резервов определяется путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег, и если применимо, специфические риски, связанные с обязательством. При применении дисконтирования увеличение резерва, происходящее в связи с течением времени, отражается в составе процентных расходов.

Резервы под расходы на рекультивацию земель на занимаемом участке капитализируются в группе горных активов в составе основных средств.

Вознаграждения работникам

Социальные и пенсионные взносы

Группа уплачивает фиксированные взносы в Пенсионный фонд России, в фонды социального и медицинского страхования, а также в фонд занятости за своих работников в размере, определённом действующим законодательством, на базе оклада до удержания налога на доходы физических лиц. У Группы не существует законодательного или добровольно принятого обязательства выплачивать другие отчисления в отношении данных пособий. Единственным обязательством является своевременная уплата взносов. Данные отчисления относятся на расходы в момент их начисления.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Предприятия Группы обеспечивают своих работников пенсионными и иными пособиями. Право на получение таких пособий обычно зависит от продолжительности работы сотрудника в Группе в течение определённого минимального периода. Определённые условия выплаты вознаграждения требуют от сотрудников оставаться на службе до достижения пенсионного возраста. Прочие вознаграждения работникам состоят из различных компенсационных выплат и неденежных вознаграждений. Сумма вознаграждений определена в коллективных договорах и/или в плановых документах.

Группа привлекает независимых квалифицированных актуариев для оценки обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности работников.

Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются с использованием метода прогнозной условной единицы. Пересчеты, включающие актуарные доходы и расходы, эффект ограничения активов за вычетом чистого дохода/расхода по процентам и доходов по активам пенсионного плана, признаются в составе отчёта о финансовом положении в корреспонденции с накопленной прибылью через прочий совокупный доход в периоде их возникновения. Пересчеты не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующие периоды.

Стоимость прошлых услуг признаётся в качестве дохода или расхода на раннюю дату изменения плана или секвестра, или дату признания Группой затрат по реструктуризации.

Чистый доход/расход по процентам рассчитывается с использованием ставки дисконтирования к чистым обязательствам по выплатам и активам. Он признаётся в составе расхода по процентам консолидированного отчёта об операциях.

Группа включает стоимость текущих и прошлых услуг, а также доходы и расходы от секвестра и нетипичных расчётов в состав себестоимости производства, административных и коммерческих расходов, а процентные расходы по обязательствам по выплатам – в составе процентов к уплате консолидированного отчёта о совокупном доходе.

Прочие расходы

Группа несёт расходы, связанные с предоставлением персоналу льгот, таких, как медицинское обслуживание. Эти расходы в основном представляют собой стоимость услуг, оказанных производственному персоналу, и, соответственно, относятся на себестоимость реализованной продукции.

Выручка

Выручка признаётся в той мере, в какой существует вероятность получения Группой экономических выгод, а также когда размер выручки поддаётся достоверной оценке. В случае реализации товаров или оказания услуг в обмен на разнородные товары или услуги выручка отражается по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов. Если справедливая стоимость полученных товаров или услуг не может быть определена с достаточной степенью точности, выручка отражается по справедливой стоимости переданных товаров или оказанных услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Выручка (продолжение)

Выручка отражается в учёте только при условии соблюдения следующих критериев:

Реализация продукции

Выручка отражается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, и когда сумма доходов может быть определена с достаточной степенью точности. Момент перехода рисков и права собственности определяется условиями контракта.

Оказание услуг

Выручка от оказания услуг отражается по факту их оказания. Выручка Группы от оказания услуг включает транспортные услуги, услуги операционной аренды и прочие услуги.

Проценты

Проценты отражаются с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дивиденды

Доходы отражаются при установлении права Группы на получение выплаты.

Текущий налог на прибыль

Текущие активы и обязательства по налогу на прибыль за текущий и предшествующий периоды определяются исходя из сумм, подлежащих уплате в бюджет или возмещению из него. Используемые налоговые ставки и законы являются действующими на отчётную дату.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, учтённым непосредственно в составе капитала, также учитывается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе.

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода обязательств. Отложенный налог на прибыль отражается по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением ситуации, когда отложенный налог возникает при первоначальном признании актива или обязательства в результате операции, которая не является сделкой по объединению бизнеса и которая в момент её совершения не оказывает влияния на учётную или налоговую прибыль или убыток.

Отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе действующих или объявленных (и практически принятых) на отчётную дату налоговых ставок.

Отложенный налог на прибыль признаётся в отношении всех временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные предприятия, а также в совместные предприятия, за исключением случаев, когда сроки уменьшения временных разниц поддаются контролю, и при этом существует значительная вероятность того, что временные разницы не будут уменьшены в обозримом будущем.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения

Неопределённость оценок

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иных основных источников неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года.

Обесценение основных средств

На каждую отчётную дату Группа оценивает актив на предмет наличия признаков возможного обесценения. Если подобные признаки имеют место, Группа проводит оценку возмещаемой суммы такого актива. Возмещаемой суммой актива является наибольшим между справедливой стоимостью генерирующих денежных потоков за вычетом расходов на продажу и стоимостью использования и определяется для каждого актива, если только актив не генерирует денежные потоки, которые в большой степени не зависят от других активов или группы активов. Если текущая стоимость актива превышает его возмещаемую сумму, актив считается обесценённым и списывается до размеров возмещаемой суммы. Для оценки стоимости использования расчётная величина будущих денежных потоков дисконтируется до текущей стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег и рисков, характерных для данных активов. В 2015 году и 2014 году Группа признала убытки от обесценения в сумме 66 млн. долл. США и 50 млн. долл. США соответственно.

Сроки полезного использования основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Указанные оценки могут иметь существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и величину амортизационных отчислений за период.

Запасы полезных ископаемых

Запасы полезных ископаемых представляют собой существенный фактор, влияющий на производимые Группой расчёты начислений на амортизацию и истощение. Группа оценивает величину принадлежащих ей запасов полезных ископаемых в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчётов по результатам геологоразведки, минеральным ресурсам и рудным запасам (далее по тексту – «Кодекс JORC»). Оценка величины запасов в соответствии с Кодексом JORC предполагает некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма достоверных геологических и геофизических данных, имеющихся на момент оценки, а также от интерпретации этих данных, что также требует использования субъективных суждений и выработки допущений.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)

Неопределённость оценок (продолжение)

Относительную степень неопределённости можно передать путём отнесения запасов к одной из основных категорий – доказанных и вероятных запасов или измеренных и указанных ресурсов. Степень определённости в отношении извлечения доказанных и прогнозных запасов выше, чем для подсчитанных и предполагаемых ресурсов. Оценочная величина доказанных и вероятных запасов ежегодно анализируется и пересматривается. Пересмотр оценочной величины запасов вызван проведением оценки или переоценки уже имеющихся геологических и геофизических данных и данных о добыче, а также получением новых данных или изменением базовых допущений. Величина доказанных и вероятных запасов используется для расчёта норм истощения пропорционально объёму добычи. К категории доказанных и вероятных запасов Группа отнесла запасы, которые она предполагает извлечь, исходя из предположения о том, что в будущем будет продлён срок действия отдельных лицензий. Продление срока действия лицензий Группы, а также увеличение отражаемой в отчётности величины доказанных и прогнозных запасов, как правило, приводит к уменьшению начислений истощения и может существенно повлиять на размер прибыли. В результате сокращения величины доказанных и вероятных запасов увеличиваются начисления на истощение, уменьшается доход и возможно немедленное обесценение горных активов. Учитывая относительно небольшое число шахт и разрезов, на которых ведётся добыча, не исключена вероятность того, что любые изменения в оценочной величине запасов по сравнению с предыдущим годом могут существенно повлиять на будущие начисления истощения запасов полезных ископаемых.

Резерв на рекультивацию земель

Группа анализирует резерв на рекультивацию земель на каждую отчётную дату и корректирует его с целью отразить текущую наилучшую оценку в соответствии с Интерпретацией КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иным аналогичным обязательствах». Сумма резерва отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства на отчётную дату. При определении наилучшей оценки резерва учитываются риски и неопределённости, неизбежно сопутствующие многим событиям и обстоятельствам. При оценке будущих затрат на рекультивацию земель требуется применение существенных суждений руководства. Будущие события, которые могут повлиять на сумму, необходимую для урегулирования обязательства, отражаются на сумме резерва, если существуют объективные свидетельства того, что они могут произойти.

Более подробная информация об оценках запасов полезных ископаемых и резерва на рекультивацию земель содержится в Примечаниях 7 и 17 соответственно.

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Группа использует метод актуарной оценки для определения текущей стоимости выплат вознаграждений по окончании трудовой деятельности и соответствующей стоимости текущих услуг. При расчёте используются демографические допущения касательно будущих особенностей настоящих и бывших работников, имеющих право на выплаты (смертность, как в период трудовой деятельности, так и после её окончания, текучесть кадров, нетрудоспособность, ранний выход на пенсию), а также финансовые допущения (ставка дисконтирования, уровень будущих зарплат и выплат и т.д.) Более подробная информация об обязательствах по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности содержится в Примечании 16.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)

Неопределённость оценок (продолжение)

Резерв по сомнительным долгам

Группа формирует резерв по сомнительным долгам для учёта расчётных убытков, вызванных неспособностью клиентов осуществить требуемые платежи. При оценке достаточности резерва по сомнительным долгам руководство исходит из собственной оценки текущей экономической ситуации, распределения непогашенных остатков дебиторской задолженности по срокам давности, принятой практики списания, кредитоспособности клиента и изменений в условиях платежа. Изменения в экономике, отрасли или в специфических условиях заказчика могут потребовать корректировок резерва по сомнительным долгам, отражаемого в консолидированной финансовой отчётности.

Текущие налоги

Российскому налоговому, валютному и таможенному законодательству присущи различные интерпретации и частые изменения. Более того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами в отношении хозяйственных операций и деятельности предприятий Группы может не совпадать с интерпретацией руководства. В результате налоговые органы могут оспаривать правильность отражения операций, и предприятия Группы могут быть обложены дополнительными налогами, штрафами и пенями, которые могут достигать значительных размеров. В России срок исковой давности, применяемый в отношении налоговых обязательств, подлежащих проверке налоговыми и таможенными органами, составляет три года, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах срок может быть увеличен. Более подробная информация о текущих налогах содержится в Примечании 20.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы анализируются на каждую отчётную дату и признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки, полностью или частично. Оценка данной вероятности отражает суждения, основанные на ожидаемых показателях. При оценке вероятности последующего использования отложенного налогового актива используются различные факторы, включая прошлые результаты операционной деятельности, план операционной деятельности, истечение срока действия переноса налоговых убытков и стратегии налогового планирования.

Если фактические результаты отличаются от этих оценок или если эти оценки должны быть скорректированы в будущем, то это может оказать отрицательное влияние на финансовое положение, результаты операционной деятельности и денежные потоки Группы. Если в результате какого-либо события оценка суммы отложенных налоговых активов, которые возможно реализовать в будущем, снижается, данное снижение признаётся в отчёте о совокупном доходе.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

4. Выручка

Распределение выручки по регионам

	2015		2014	
	Сумма	Доля	Сумма	Доля
	<i>млн. долл. США</i>			
Россия	267	64%	271	61%
Азиатско-тихоокеанский регион	113	27%	137	31%
Европа	39	9%	35	8%
	419	100%	443	100%

Распределение выручки по покупателям

	2015		2014	
	Сумма	Доля	Сумма	Доля
	<i>млн. долл. США</i>			
Евраз	253	60%	171	39%
ММК	73	17%	61	14%
Уральская сталь	41	10%	24	5%
Мечел	25	6%	74	17%
Прочие предприятия	27	7%	113	25%
	419	100%	443	100%

5. Расходы

В себестоимость реализованной продукции, коммерческие, общехозяйственные и административные расходы были включены следующие расходы за годы, заканчивающиеся 31 декабря:

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
Себестоимость запасов, отнесённая на расходы	109	99
Расчёты с персоналом, включая страховые взносы	109	165
Амортизация и истощение	44	78

6. Налог на прибыль

Основные компоненты расходов по налогу на прибыль

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
Текущий налог на прибыль:		
Расходы по текущему налогу на прибыль	(6)	(3)
Отложенный налог на прибыль:		
В связи с возникновением и погашением временных разниц	36	86
Налог на прибыль	30	83

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

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

6. Налог на прибыль (продолжение)

Сверка расхода по налогу на прибыль в отношении прибыли до налогообложения по установленной законом ставке с расходом по налогу на прибыль по фактической ставке налога на прибыль приводится в следующей таблице:

	2015	2014
	млн. долл. США	
По установленной ставке налога на прибыль 20%	31	78
Влияние необлагаемых доходов	3	8
Влияние расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу, и прочих постоянных разниц	(4)	(3)
Налог на прибыль	30	83

Движение отложенных налоговых активов и обязательств

	На 31 декабря 2015 г.	Изменение, отражённое как расход по налогу на прибыль	Изменение, отражённое в прочем совокупном доходе	Эффект от перевода в валюту представ- ления	На 31 декабря 2014 г.
	млн. долл. США				
Отложенные налоговые обязательства:					
Основные средства	43	(11)	–	(14)	68
Прочее	3	2	–	(1)	2
	46	(9)	–	(15)	70
Отложенные налоговые активы:					
Начисленные обязательства	2	1	–	–	1
Убытки прошлых периодов	108	23	–	(30)	115
Прочее	2	3	–	(1)	–
	112	27	–	(31)	116
Итого отложенный налоговый актив/(обязательство)	66	36	–	(16)	46
Включает в себя:					
Чистые отложенные налоговые активы	103	23	–	(28)	108
Чистые отложенные налоговые обязательства	37	(13)	–	(12)	62

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

6. Налог на прибыль (продолжение)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств (продолжение)

	На 31 декабря 2014 г.	Изменение, отражённое как расход по налогу на прибыль	Изменение, отражённое в прочем совокупном доходе	Эффект от перевода в валюту представ- ления	На 31 декабря 2013 г.
	млн. долл. США				
Отложенные налоговые обязательства:					
Основные средства	68	(7)	–	(49)	124
Запасы	–	(1)	–	–	1
Прочее	2	(1)	–	(2)	5
	70	(9)	–	(51)	130
Отложенные налоговые активы:					
Начисленные обязательства	1	(2)	–	(1)	4
Убытки прошлых периодов	115	81	–	(68)	102
Прочее	–	(2)	–	–	2
	116	77	–	(69)	108
Итого отложенный налоговый актив/(обязательство)	46	86	–	(18)	(22)
Включает в себя:					
Чистые отложенные налоговые активы	108	72	–	(65)	101
Чистые отложенные налоговые обязательства	62	(14)	–	(47)	123

Текущая ставка налога на доход по дивидендам в России находится в пределах от 0% до 15% в зависимости от определённых условий. Отложенные налоги на нераспределённую прибыль не были начислены, поскольку Группа не планирует распределять прибыль.

7. Основные средства

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
Первоначальная стоимость:		
Горные активы	569	616
Здания и сооружения	65	83
Машины и оборудование	244	325
Транспортные средства	37	54
Прочие	6	9
Незавершённое строительство	30	146
	951	1,233
Накопленная амортизация, истощение и убытки от обесценения:		
Горные активы	(238)	(219)
Здания и сооружения	(20)	(21)
Машины и оборудование	(163)	(212)
Транспортные средства	(27)	(36)
Прочие	(3)	(5)
Незавершённое строительство	(1)	(5)
	(452)	(498)
	499	735

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства (продолжение)

Движение основных средств

	Горные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
<i>млн. долл. США</i>							
На 31 декабря 2014 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	397	62	113	18	4	141	735
Поступления	–	–	–	–	–	38	38
Ввод в эксплуатацию	102	2	24	2	–	(130)	–
Выбытия	–	–	(6)	(1)	–	(1)	(8)
Амортизация и истощение	(15)	(3)	(20)	(6)	(1)	–	(45)
Убыток от обесценения	(83)	(2)	(3)	–	–	–	(88)
Восстановление убытка от обесценения	22	–	–	–	–	–	22
Прочее движение	–	–	(1)	–	–	(2)	(3)
Изменение резерва на восстановление участков добычи	4	–	–	–	–	–	4
Эффект от перевода в валюту представления	(96)	(14)	(26)	(3)	–	(17)	(156)
На 31 декабря 2015 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	331	45	81	10	3	29	499

	Горные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
<i>млн. долл. США</i>							
На 31 декабря 2013 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	769	102	210	42	10	241	1,374
Поступления	–	–	–	–	–	68	68
Ввод в эксплуатацию	15	6	27	6	–	(54)	–
Выбытия	–	–	(4)	(1)	–	(1)	(6)
Реклассификация	2	2	2	–	(2)	(4)	–
Амортизация и истощение	(24)	(4)	(39)	(15)	(2)	–	(84)
Убыток от обесценения	(43)	–	–	–	–	(7)	(50)
Изменение резерва на восстановление участков добычи	(4)	–	–	–	1	–	(3)
Эффект от перевода в валюту представления	(318)	(44)	(83)	(14)	(3)	(102)	(564)
На 31 декабря 2014 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	397	62	113	18	4	141	735

По статье объектов незавершённого строительства отражены авансовые платежи подрядчикам и поставщикам основных средств в размере 1 млн. долл. США и 3 млн. долл. США на 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно.

У Группы не было основных средств в залоге у банков по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Группа признала убыток от обесценения в результате проведенного тестирования на обесценение на уровне подразделений, генерирующих денежные потоки. В дополнение, Группа произвела списания определённых функционально устаревших объектов основных средств.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства (продолжение)

Для целей тестирования на обесценение на 31 декабря 2015 г. Группа оценила возмещаемую стоимость каждого подразделения, генерирующего денежные потоки, если были идентифицированы индикаторы наличия обесценения.

Возмещаемая стоимость была определена на основе расчёта ценности от использования. Метод оценки использовал прогнозы денежных потоков, основанные на фактических операционных результатах и бизнес планах, одобренных руководством и ставках дисконтирования, отражающих стоимость денег и риски, связанные с соответствующими подразделениями, генерирующими денежные потоки. Для периодов, не охваченных бизнес-планами руководства, прогнозы потоков денежных средств были оценены путем экстраполяции результатов соответствующих бизнес-планов с использованием нулевой реальной ставки роста.

Основными причинами обесценения на уровне подразделений, генерирующих денежные потоки, были изменения в ожиданиях прогнозных затрат, изменения в прогнозных объемах производства и изменения в прогнозных ценах реализации.

Группа определила наличие индикаторов обесценения подразделений, генерирующих денежные потоки, и проверила их на обесценение, используя следующие допущения:

Период прогноза, лет	Доналоговая ставка дисконтирования, %		Товар	Средняя цена товара за тонну в 2016 году
	использованная в 2014 году	использованная в 2015 году		
Все подразделения Компании, генерирующие денежные потоки	19	15.57-16.70	уголь	\$40

Ценность от использования подразделения МУК-96, генерирующего денежные потоки, который является одной из шахт Группы, для которой убыток от обесценения был признан в отчётном году, была следующей на 31 декабря.

	2015	2014
	млн. долл. США	
МУК-96	144	209

Группа приостановила добычу на шахте МУК-96 в 2015 году из-за неблагоприятных условий на рынке угля, а также из-за сложных геологических условий на данной шахте, которые привели к сравнительно высокой стоимости добываемого угля. Группа планирует возобновить добычу в 2020 году. По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа признала убыток от обесценения, по результатам теста на обесценение на уровне подразделений, генерирующих денежный поток, относящийся к МУК-96, в сумме 36 млн. долл. США.

В результате относительного улучшения экономической ситуации во второй половине 2015 года и соответствующей переоценки доналоговой ставки дисконтирования, стоимости производства и средних цен реализации, убыток от обесценения, признанный в первой половине 2015 года, был частично возвращен (на 22 млн. долл. США).

Итоговый убыток от обесценения за 2015 год составил 14 млн. долл. США.

Во второй половине 2015 года Группа также списала отдельные функционально устаревшие объекты основных средств, относящиеся к МУК-96, в отношении которых отсутствовали планы дальнейшего использования, на сумму 2 млн. долл. США.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства (продолжение)

В конце августа 2015 года Группа зафиксировала рост уровня СО газа в районе шахты имени Шевякова, которая была закрыта после аварии в 1992 году, выявив потенциальный риск возгорания на закрытом угольном пласте. В целях избежания потенциального вреда работникам и возможного ущерба на шахте Распадская-Коксовая, Группа частично приостановила свою деятельность на данной шахте и осуществила ряд мер для обеспечения безопасности работников и устойчивой добычи. В результате Группа списала некоторые функционально устаревшие объекты основных средств, в отношении которых не было планов дальнейшего использования и которые были установлены в блоке шахты Распадская-Коксовая, подлежащем закрытию, в сумме 47 млн. долл. США.

Группа также списала отдельные функционально устаревшие объекты основных средств, относящиеся к шахте Распадская, в отношении которых отсутствовали планы дальнейшего использования, на сумму 3 млн. долл. США.

8. Прочие внеоборотные активы

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		
Обращающиеся долевые ценные бумаги	–	1
	–	1
Займы прочим компаниям	1	–
Займы работникам	1	1
Аварийный запас материалов	3	–
	5	2

9. Денежные средства и их эквиваленты

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Российские рубли	12	4
Доллары США	36	23
	48	27

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

10. Запасы

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Сырье, материалы и запасные части	11	16
Незавершенное производство	9	18
Готовая продукция	3	5
	23	39

В 2015 году списание запасов до чистой возможной цены реализации составило 6 млн. долл. США. В 2014 году возврат списания запасов до чистой возможной цены реализации составил 1 млн. долл. США.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

11. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
Дебиторская задолженность по расчётам с покупателями	32	17
Авансы выданные	4	2
Прочая дебиторская задолженность	2	2
	38	21
Резерв по сомнительным долгам	–	(1)
	38	20

12. 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	
	2015	2014	2015	2014
	млн. долл. США			
East Metals A.G.	118	80	–	–
Южкузбассуголь	66	7	30	27
ЕВРАЗ ЗСМК	42	51	1	2
ЕВРАЗ ДМЗ	13	14	–	–
ЕВРАЗ НТМК	12	10	–	–
ЕВРАЗ Баглейкокс	6	9	–	–
Южный Кузбасс	2	5	–	–
Межегейуголь	1	–	5	–
МеталлЭнергоФинанс	–	–	14	20
СПК	–	–	2	6
ОУС	–	–	1	2
ЧОП Интерлок	–	–	1	1
ООО ЕвразХолдинг	–	–	1	–
Инпром	–	–	1	–
Прочие предприятия	–	–	2	7
	260	176	58	65

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность по расчётам со связанными сторонами

	Задолженность связанных сторон		Задолженность перед связанными сторонами	
	2015	2014	2015	2014
	млн. долл. США			
На 31 декабря				
ЕВРАЗ НТМК	39	1	–	–
ЕВРАЗ ЗСМК	43	1	1	–
Южкузбассуголь	37	1	177	14
East Metals A.G.	18	4	–	–
ЕВРАЗ ДМЗ	10	1	–	–
ЕВРАЗ Баглейкокс	2	2	–	–
Межегейуголь	1	–	3	–
ТК ЕвразХолдинг	–	–	3	26
МеталлЭнергоФинанс	–	–	3	2
ООО ЕвразХолдинг	–	–	1	–
Прочие предприятия	–	1	1	2
	150	11	189	44

ЕВРАЗ ЗСМК (АО «ЕВРАЗ Объединённый Западно-Сибирский металлургический комбинат») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию рядовой уголь и угольный концентрат.

East Metals A.G. является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

ЕВРАЗ НТМК (ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

ЕВРАЗ ДМЗ (ПАО «ЕВРАЗ Днепропетровский металлургический завод») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

ЕВРАЗ Баглейкокс (ПАО «ЕВРАЗ Баглейкокс») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

Южкузбассуголь (ОАО Объединенная Угольная Компания «Южкузбассуголь») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию рядовой уголь. Группа также закупала основные средства у Южкузбассугля и продавала Южкузбассуглю основные средства.

С 10 февраля 2015 г. АО Распадская Угольная Компания (РУК) стала управляющей компанией для ЮКУ, и вся угольная продукция ЮКУ стала продаваться через РУК. Действуя как торговый агент, РУК взимает заранее установленную комиссию со всех этих продаж с ЮКУ. В дополнение, с 10 февраля 2015 г. РУК покупает все материалы и оборудование для ЮКУ.

МеталлЭнергоФинанс (ООО Металлэнергофинанс) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа закупала у данного предприятия электроэнергию.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

ОУС (ООО «Объединенные учётные системы») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа приобретала услуги по ведению бухгалтерского учёта у данного предприятия.

Межегейуголь (ООО Угольная Компания Межегейголь) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 году Группа приобретала рядовой уголь у данного предприятия.

ЧОП Интерлок является предприятием, находящимся под контролем ключевого менеджмента материнской компании Группы. В 2015 и 2014 годах Группа приобретала охранные услуги у данного предприятия.

ООО ЕвразХолдинг является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа покупала на контрактной основе консультационные услуги и услуги по казначейскому обслуживанию у ООО ЕвразХолдинг.

Инпром (ОАО Евраз Металл Инпром) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа покупала металлопродукцию и транспортные услуги у данного предприятия.

Южный Кузбасс (ОАО «Южный Кузбасс»), российская угольная компания, находящаяся под контролем ОАО «Мечел» и является миноритарным акционером одного из дочерних предприятий Группы, которое оказывает транспортные услуги предприятиям Группы и компании «Южный Кузбасс».

СПК (ООО «Строительно-производственная компания») является предприятием, находящимся под контролем руководства Группы. Данное предприятие оказывает Группе услуги по уборке и ремонту помещений.

ТК ЕвразХолдинг (ООО «Торговая Компания «ЕвразХолдинг») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2014 году Группа приобретала у ТК ЕвразХолдинг продукцию сталелитейной промышленности.

Евраз Гринфилд Девелопмент С.А. является предприятием, находящимся под контролем Евраза. Группа получила займ в сумме 55 млн. долл. США от Евраз Гринфилд Девелопмент С.А. в 2014 году и полностью погасила его в 2015 году.

В октябре-ноябре 2015 года Евраз Групп С.А. выкупил облигации, выпущенные Компанией, номиналом 8 млн. долл. США у Евраз и номиналом 206 млн. долл. США у третьих сторон. По состоянию на 31 декабря 2015 г. амортизированная стоимость облигаций, подлежащих выплате Евраз Групп С.А., составила 217 млн. долл. США, включая начисленные проценты 3 млн. долл. США. Начисленные процентные расходы по облигациям, принадлежащим Евраз и Евраз Групп С.А., составили 3 млн. долл. США в 2015 году.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Кредитор	Валюта	Финальная дата погашения	Процентная ставка	Сальдо на 31 декабря 2014 г.	Получение основной суммы	Проценты начисленные за период	Выплата основной суммы и процентов	Сальдо на 31 декабря 2015 г.
<i>млн. долл. США</i>								
Евраз Гринфилд Девелопмент С.А.	Доллар США	25.09.2015	7.0%	56	3	3	(62)	–
Евраз Груп С.А.	Доллар США	25.09.2015	7.0%	39	–	1	(40)	–
Евраз Груп С.А.	Доллар США	31.08.2020	7.82%	–	83	2	(2)	83
Евраз плс	Доллар США	25.09.2015	7.0%	–	16	–	(16)	–
				95	102	6	(120)	83

Кредитор	Валюта	Финальная дата погашения	Процентная ставка	Сальдо на 31 декабря 2013 г.	Проценты начисленные за период	Выплата основной суммы и процентов	Сальдо на 31 декабря 2014 г.
<i>млн. долл. США</i>							
Евраз Гринфилд Девелопмент С.А.	Доллар США	31.07.2016	4.7%	56	3	(3)	56
Евраз Груп С.А.	Доллар США	31.07.2016	4.7%	45	1	(7)	39
				101	4	(10)	95

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. ключевой руководящий персонал состоял из 8 и 10 человек соответственно. Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу отражена в отчёте о совокупном доходе в составе общехозяйственных и административных расходов и включает в себя следующее:

	2015	2014
<i>млн. долл. США</i>		
Краткосрочное вознаграждение:		
Заработная плата	1	2
Бонусы	–	2
	1	4

13. Прочие налоги к возмещению

	2015	2014
<i>млн. долл. США</i>		
На 31 декабря		
Прочие налоги	19	20

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

13. Прочие налоги к возмещению (продолжение)

Прочие налоги к возмещению в основном состоят из НДС к возмещению, представляющего собой суммы, уплаченные или подлежащие уплате поставщикам, возмещаемого из государственного бюджета путём вычета этих сумм из НДС к уплате в государственный бюджет с выручки Группы или путём прямого перечисления денежных средств налоговыми органами. Руководство регулярно анализирует возможность получения остатков по входящему налогу на добавленную стоимость и считает, что эти суммы могут быть полностью возмещены в течение одного года.

14. Капитал

Акционерный капитал

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. в обращении находилось 703,191,443 полностью оплаченных обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 0.004 руб. каждая, соответственно, размещённый и дополнительно объявленный к выпуску акционерный капитал состоял из 1,401,202,730 обыкновенных акций.

Выпущенные и полностью оплаченные акции и собственные акции

	Количество выпущен- ных акций	Количество собствен- ных акций	Уставный капитал	Собствен- ные акции
			тыс. долл. США	
На 31 декабря 2014 г.	703,191,443	—	273	—
На 31 декабря 2015 г.	703,191,443	—	273	—

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. На 31 декабря 2015 и 2014 гг. резервный капитал составлял 7 тыс. долл. США.

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.

	2015	2014
Убыток за год, приходящийся на владельцев материнского предприятия, млн. долл. США	(126)	(306)
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	703,191,443	703,191,443
Базовый и разводнённый убыток на акцию, долл. США	(0.18)	(0.44)

Дивиденды

В 2015 и 2014 годах акционеры Общества приняли решение не выплачивать дивиденды.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

15. Займы и кредиты

Займы и кредиты по источникам заимствования

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
7.75%-ные облигации погашения 2017 года	400	399
Проценты к уплате	6	6
	406	405

27 апреля 2012 г. Группа выпустила облигации займа на общую сумму 400 млн. долл. США. Проценты по 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 31 декабря 2015 г. Группа не нарушила ни одного из этих ограничений. Группа может привлечь дополнительное финансирование на сумму до 100 млн. долл. США.

Среднегодовые процентные ставки

	2015	2014
Доллары США	7.75%	7.75%

Займы и кредиты по валютам заимствований

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Доллары США	406	405
	406	405

Займы и кредиты по периоду погашения

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Не более одного года	6	6
От одного года до двух лет	400	–
Более двух лет, но не более пяти лет	–	399
	406	405

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам

В соответствии с коллективными договорами, внутренними инструкциями и неформальной практикой Группа обеспечивает своим сотрудникам выплаты после выхода на пенсию (такие как регулярная материальная помощь пенсионерам, единовременные выплаты в связи со смертью работников и пенсионеров, единовременные выплаты при выходе на пенсию) и прочие выплаты (такие как единовременные выплаты работникам, связанные с достижением пенсионных и юбилейных возрастов, выплаты семье работника в связи с его смертью и единовременные выплаты работникам в связи со смертью члена семьи). Данные выплаты не финансируются и выплачиваются напрямую получателям или через Совет Ветеранов.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам (продолжение)

Суммы выплат либо привязаны к зарплате (т.е. зависят от зарплаты работника в момент начисления выплаты), либо фиксированные (т.е. не зависят от зарплаты или тарифных ставок). В соответствии с практикой Группы зарплаты и фиксированные выплаты работникам индексируются на уровень инфляции (или выше инфляции). Более того, некоторые выплаты работникам предоставляются пожизненно. Следовательно, размер выплат зависит от инфляции и изменений в ожидаемой продолжительности жизни получателей.

Планы фиксированных отчислений представляют собой взносы Группы в Пенсионный фонд России, в фонды социального и медицинского страхования, а также в фонд занятости за своих работников в размере, определённом действующим законодательством, на базе оклада до удержания налога на доходы физических лиц. У Группы не существует законодательного или добровольно принятого обязательства выплачивать другие отчисления в отношении данных пособий.

В 2015 и 2014 годах расходы Группы по планам фиксированных отчислений составили 30 млн. долл. США и 46 млн. долл. США соответственно.

Планы фиксированных выплат

Основные допущения, использованные при расчёте пенсионных обязательств согласно пенсионному плану Группы, представлены в следующей таблице:

	2015	2014
Ставка дисконтирования	9.6%	11.0%
Будущее увеличение пособий	8.0%	8.0%
Будущее увеличение заработной платы	8.0%	8.0%
Средняя продолжительность жизни, муж., в годах	68.5	68.0
Средняя продолжительность жизни, жен., в годах	78.9	78.5

План фиксированных выплат Группы не фондируется.

Ниже представлена информация о чистых расходах на пособия, отражённых в консолидированном отчёте о совокупном доходе за 2015 и 2014 годы, и суммах обязательств по выплатам вознаграждений работникам, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

Чистые расходы на пенсионные пособия (признанные в отчёте о совокупном доходе в составе себестоимости реализации и общехозяйственных и административных расходах)

	2015	2014
	млн. долл. США	
Стоимость услуг текущего периода	1	2
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	1	3
Чистый актуарный (доход)/расход по прочим долгосрочным обязательствам по выплатам работникам	–	(7)
Стоимость услуг прошлых периодов	(1)	–
	1	(2)

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам (продолжение)

Прибыли/(убытки), признанные в прочем совокупном доходе

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 31 декабря		
Чистый актуарный доход/(расход) по обязательствам по выплатам работникам по окончании трудовой деятельности	-	7
	-	7

Изменение чистого обязательства по выплате пенсионных пособий

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 1 января	16	40
Чистый расход на пенсионные пособия, признанный в отчёте о совокупном доходе	1	(2)
(Прибыли)/убытки, признанные в прочем совокупном доходе	-	(7)
Взносы работодателя	(1)	(2)
Эффект от перевода в валюту представления	(4)	(13)
На 31 декабря	12	16

Средневзвешенная дюрация обязательства по выплате пенсионных пособий составила 12.67 и 10.44 лет в 2015 и 2014 годах соответственно.

Изменение обязательств по выплате пенсионных пособий

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 1 января	16	40
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	1	3
Стоимость услуг текущего периода	1	2
Стоимость услуг прошлых периодов	(1)	-
Выплаченные пособия	(1)	(2)
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за изменения демографических допущений	(1)	-
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за изменения финансовых допущений	2	(6)
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за корректировки на основании опыта	(1)	(8)
Эффект от перевода в валюту представления	(4)	(13)
На 31 декабря	12	16

Изменения в справедливой стоимости активов плана

	2015	2014
	<i>млн. долл. США</i>	
На 1 января	-	-
Взносы работодателя	1	2
Выплаченные пособия	(1)	(2)
На 31 декабря	-	-

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам (продолжение)

Ожидаемая сумма выплат по планам фиксированных выплат в 2016 году будет составлять приблизительно 1 млн. долл. США.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности к разумным изменениям существенных допущений, использованных для определения величины обязательства по выплате пенсионных пособий, при сохранении значений всех прочих переменных.

	Увеличе- ние допущения	Уменьше- ние допущения
Ставка дисконтирования		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий, млн. долл. США	(1)	2
Будущее изменение пособий		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий, млн. долл. США	1	(1)
Будущее изменение заработной платы		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий, млн. долл. США	–	–
Средняя продолжительность жизни, муж., года		
Разумное изменение допущения	1	(1)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий, млн. долл. США	–	–
Средняя продолжительность жизни, жен., года		
Разумное изменение допущения	1	(1)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий, млн. долл. США	–	–

17. Резервы

На 31 декабря величина резервов составляла:

	2015		2014	
	Долгосро- чные	Краткосро- чные	Долгосро- чные	Краткосро- чные
	млн. долл. США			
Резерв на рекультивацию земель	5	–	1	–
Резервы на демонтаж лавы	–	1	–	2
	5	1	1	2

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

17. Резервы (продолжение)

В 2015 и 2014 годах движение резервов было следующее:

	Резерв на рекуль- тивацию земель	Резервы на демонтаж лавы	Резерв по процес- суальным делам	Итого
	млн. долл. США			
1 января 2014 г.	5	–	1	6
Создание резервов	–	3	–	3
Увеличение в связи с течением времени	1	–	–	1
Эффект изменения ставки дисконтирования	(3)	–	–	(3)
Эффект изменения оценки стоимости и сроков	(1)	–	–	(1)
Использование резерва	–	–	(1)	(1)
Эффект от перевода в валюту представления	(1)	(1)	–	(2)
31 декабря 2014 г.	1	2	–	3
Создание резервов	–	4	–	4
Увеличение в связи с течением времени	1	–	–	1
Эффект изменения ставки дисконтирования	2	–	–	2
Эффект изменения оценки стоимости и сроков	2	–	–	2
Использование резерва	–	(4)	–	(4)
Эффект от перевода в валюту представления	(1)	(1)	–	(2)
31 декабря 2015 г.	5	1	–	6

Резерв на рекультивацию земель

В соответствии с российским законодательством, добывающие предприятия обязаны проводить рекультивацию земель. Соответствующие обязательства были оценены на основе затрат, которые, как ожидается, будут понесены в будущем, дисконтированных по годовой ставке 10% и 13.5% для 2015 и 2014 годов соответственно.

Резервы на демонтаж лавы

Резервы на демонтаж лавы измеряются на основании оценки затрат на демонтаж лавы. Эти резервы будут использованы в течение года.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
Кредиторская задолженность по расчётам с поставщиками	29	16
Задолженность по оплате труда	9	11
	38	27

19. Прочие налоги к уплате

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
НДС	9	19
Прочие налоги	6	8
	15	27

20. Договорные и условные обязательства

Условия ведения деятельности

Группа является одним из крупнейших производителей коксующегося угля в России. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной 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.

Глобальная экономическая рецессия привела к существенному уменьшению спроса на сталь и угольную продукцию, а также к уменьшению рентабельности. Экономические санкции, наложенные на Россию, вызвали обесценение национальной валюты, экономический спад, ухудшение ликвидности в банковском секторе и сжатие кредитования внутри России. Кроме того, существенное падение цен на сырую нефть оказало негативное влияние на Российскую экономику. Комбинация вышеперечисленных факторов привела к сокращению доступа к капиталу, росту инфляции и неопределённости в отношении экономического роста. Если на Россию будут наложены дополнительные санкции, это может негативно повлиять на бизнес Группы.

Руководство считает, что оно предпринимает адекватные меры для поддержки устойчивости бизнеса Группы в текущих условиях.

Глобальная экономическая ситуация продолжает оставаться нестабильной и это может оказать негативное влияние на результаты и финансовое состояние Группы.

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.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

20. 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 31 декабря 2015 г. Группа являлась стороной по договорам, подлежащим исполнению в будущем, на закупку производственного оборудования и подрядные работы на сумму 7 млн. долл. США.

Социальные обязательства

Группа принимает участие в ряде социальных программ, направленных на поддержку образования, здравоохранения и развития социальной инфраструктуры в городах, где расположены активы Группы. В 2016 году в рамках этих программ Группа планирует израсходовать 2 млн. долл. США.

Обязательства по защите окружающей среды

Группа может являться объектом исков и разбирательств по вопросам охраны окружающей среды. Количественная оценка экологических рисков требует учёта ряда факторов, включая изменения нормативной базы, совершенствование природоохранных технологий, качество информации по отдельным объектам, степень проработки при исследовании каждого объекта, предварительные результаты и затраты времени, необходимого для проведения рекультивации или урегулирования обязательств. Руководство считает, что никакие 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 6 млн. долл. США в 2016-2022 годах.

Страхование

Группа выполняет требования российского законодательства по обязательному страхованию. Группа не страхует основные производственные активы и гражданскую ответственность.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками*Кредитный риск*

Кредитный риск – это риск того, что контрагент не выполнит своих контрактных обязательств, в результате чего Группа понесёт финансовые потери. Финансовые активы, в наибольшей степени потенциально подвергающие Группу кредитному риску, состоят в основном из денежных средств и торговой дебиторской задолженности. Для целей управления кредитным риском, относящимся к денежным средствам, Группа хранит доступные денежные средства, в основном в российских рублях в крупных российских государственных банках и в российских дочерних банках зарубежных банков, имеющих надёжную репутацию. Руководство периодически оценивает кредитоспособность банков, в которых хранятся денежные средства.

Торговая дебиторская задолженность состоит из задолженности небольшого числа заказчиков, которым Группа осуществляет продажи на кредитных условиях. Группа разработала стандартные условия платежей и постоянно ведёт наблюдение за уровнем дебиторской задолженности и кредитоспособностью заказчиков. В Группе отсутствует значительная концентрация кредитного риска. Группа рассматривает контрагентов, являющихся зависимыми сторонами, как имеющие схожие характеристики.

Максимальная подверженность кредитному риску равна балансовой стоимости финансовых активов, которая раскрыта в следующей таблице:

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
Финансовые инструменты (Прим. 8)	–	1
Долгосрочная дебиторская задолженность (Прим. 8)	2	1
Торговая и прочая дебиторская задолженность	34	18
Дебиторская задолженность связанных сторон	150	11
Краткосрочные вложения, денежные средства и их эквиваленты (Прим. 9)	48	27
	234	58

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности

	2015		2014	
	Сумма с НДС	Обесценение	Сумма с НДС	Обесценение
	млн. долл. США			
На 31 декабря				
Непросроченная	92	–	27	–
Просроченная:				
не более 6 месяцев	90	–	2	–
более 6 месяцев	4	–	1	–
	186	–	30	–

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что с наступлением срока оплаты Группа не сможет отвечать по своим финансовым обязательствам. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в получении уверенности в том, что она всегда будет обладать достаточной ликвидностью для того чтобы своевременно отвечать по своим обязательствам как в нормальных, так и в напряжённых условиях без несения недопустимых убытков или причинения ущерба репутации Группы.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

Группа осуществляет управление риском ликвидности путём поддержания достаточного уровня денежных и заёмных средств, отслеживания прогнозного и фактического движения денежных средств, сопоставления сроков погашения финансовых активов и обязательств. Ежемесячно Группа составляет детальный финансовый план для обеспечения уверенности в том, что она имеет достаточно денежных средств на покрытие операционных расходов, финансовых обязательств и осуществление инвестиционной деятельности в течение 30 дней.

Все финансовые обязательства являются непроизводными финансовыми инструментами.

Следующие две таблицы показывают сроки погашения по финансовым обязательствам Группы на основе платежей по контрактам, включая выплату процентов:

	Не более 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Всего
	<i>млн. долл. США</i>			
На 31 декабря 2015 г.				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты:				
Основная часть	–	400	83	483
Проценты	37	22	17	76
	37	422	100	559
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	29	–	–	29
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	187	–	–	187
	216	–	–	216
	253	422	100	775
	Не более 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Всего
	<i>млн. долл. США</i>			
На 31 декабря 2014 г.				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты:				
Основная часть	–	94	400	494
Проценты	35	35	16	86
	35	129	416	580
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	16	–	–	16
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	44	–	–	44
	60	–	–	60
	95	129	416	640

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Продажи, покупки, депозиты и займы, номинированные в валюте, отличной от функциональной валюты предприятий Группы, подвергают Группу валютному риску. Валютами, в которых главным образом номинированы эти операции, являются доллар США и евро.

У Группы нет формальных процедур по снижению валютных рисков по операциям Группы. Тем не менее, руководство считает, что Группа защищена от валютных рисков тем, что продажи, номинированные в иностранной валюте, используются для покрытия выплат по займам и кредитам, также номинированным в иностранной валюте.

Подверженность Группы валютному риску, выраженная как чистая монетарная позиция по соответствующим валютам, представлена в следующей таблице:

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
USD/RUB	(424)	(471)
EUR/RUB	(2)	–

Анализ чувствительности

Следующая таблица показывает зависимость прибыли Группы до налогообложения от возможных колебаний курсов валют, прочие переменные являются постоянными. При оценке возможных колебаний Группа оценивала изменения курсов валют за три года, предшествующие отчётной дате.

	2015		2014	
	Изменение курса валюты	Влияние на прибыль до налогообложения	Изменение курса валюты	Влияние на прибыль до налогообложения
		млн. долл. США		млн. долл. США
USD/RUB	(13.00) 40.00	55 (170)	(28.74) 28.74	135 (135)
EUR/RUB	(15.00) 43.00	– (1)	(29.58) 29.58	– –

Риск изменения процентных ставок

Группа подвергается риску изменения процентных ставок по займам и кредитам. Группа привлекает средства только по фиксированной процентной ставке.

В следующей таблице обобщены непогашенные процентные займы и кредиты Группы:

	2015	2014
	млн. долл. США	
На 31 декабря		
Задолженность с фиксированной процентной ставкой	483	493
	483	493

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении уверенности в том, что для поддержания бизнеса и максимизации благосостояния акционеров кредитный рейтинг и показатели капитала поддерживаются на высоком уровне. В течение 2015 года изменения в цели, политику и процедуры управления капиталом Группы не вносились.

Группа осуществляет управление структурой капитала и корректирует её путём выпуска новых акций, выплаты дивидендов и выкупа собственных акций.

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 406 млн. долл. США определена исходя из опубликованных котировочных цен на активном рынке и составляет 410 млн. долл. США.

Справедливая стоимость 7.82%-ного займа от Евраз Групп С.А. к погашению в 2020 году текущей стоимостью 83 млн. долл. США определена на основании модели дисконтированного денежного потока и равна 78 млн. долл. США. Процентная ставка, примененная в расчёте справедливой стоимости, была определена на основе доходности облигаций, выпущенных Распадской и Евраз плс с аналогичным сроком погашения.

22. События после отчётной даты

В 2016 году Евраз Групп С.А. приобрел облигации, выпущенные Группой в 2012 году, номинальной стоимостью 80 млн. долл. США.

**Аудиторское заключение
о консолидированной финансовой отчетности
ОАО «Распадская»
за 2015 год**

Март 2016 г.

**Аудиторское заключение о консолидированной финансовой отчетности ОАО
«Распадская»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимых аудиторов	3
Приложения	
Консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях капитала	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о предприятии	9
2. Существенные положения учетной политики	10
3. Существенные учетные суждения, оценочные значения и допущения	22
4. Выручка	24
5. Расходы	25
6. Налог на прибыль	25
7. Основные средства	27
8. Прочие внеоборотные активы	30
9. Денежные средства и их эквиваленты	30
10. Запасы	30
11. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	30
12. Раскрытие информации о связанных сторонах	31
13. Прочие налоги к возмещению	34
14. Капитал	34
15. Займы и кредиты	35
16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	36
17. Резервы	38
18. Торговая и прочая кредиторская задолженность	39
19. Прочие налоги к уплате	40
20. Договорные и условные обязательства	40
21. Цели и политика управления финансовыми рисками	41
22. События после отчетной даты	45

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету Директоров
ОАО «Распадская»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Распадская» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

А.А. Шлёнкин
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

28 марта 2016 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «Распадская»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 6 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 42 № 00141234.
Местонахождение: 652870, Россия, Кемеровская обл., Междуреченский р-н, г. Междуреченск, ул. Мира, 106.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская Палата России» (Ассоциация) (СРО АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о совокупном доходе за 2015 год

	Прим.	2015	2014
		<i>млн. руб.</i>	
Выручка			
Реализация продукции		24,117	16,612
Оказание услуг		1,408	309
	4	25,525	16,921
Себестоимость реализации	5	(17,923)	(14,755)
Валовая прибыль		7,602	2,166
Коммерческие расходы	5	(1,202)	(535)
Общехозяйственные и административные расходы	5	(1,797)	(1,959)
Социальные расходы		(37)	(78)
Убыток от выбытия основных средств		(189)	(6)
Убыток от обесценения активов		(4,132)	(2,727)
Отрицательные курсовые разницы		(7,460)	(11,405)
Прочие операционные доходы		211	63
Прочие операционные расходы		(998)	(477)
Операционный убыток		(8,002)	(14,958)
Доходы от участия в других организациях		–	2
Доходы от продажи финансовых активов		38	–
Проценты к получению		51	31
Проценты к уплате		(2,401)	(1,536)
Убыток до налогообложения		(10,314)	(16,461)
Налог на прибыль	6	1,871	3,178
Убыток за год		(8,443)	(13,283)
Прочая совокупная прибыль/(убыток)			
Актуарные доходы/(расходы)	16	(31)	263
Чистый убыток по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(41)	(35)
Налог на прибыль		8	7
Прочая совокупная прибыль/(убыток) за год, за вычетом налога на прибыль		(64)	235
Общий совокупный убыток за год, за вычетом налога на прибыль		(8,507)	(13,048)
<i>Прибыль/(убыток) за год, приходящаяся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(8,455)	(13,292)
Неконтролирующие доли участия		12	9
		(8,443)	(13,283)
<i>Общая совокупная прибыль/(убыток) за год, приходящаяся на:</i>			
Владельцев материнского предприятия		(8,519)	(13,057)
Неконтролирующие доли участия		12	9
		(8,507)	(13,048)
Убыток на акцию:			
базовый и разводнённый, приходящийся на владельцев материнского предприятия, руб.	14	(12.02)	(18.89)

Руководитель _____/Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о финансовом положении

на 31 декабря 2015 г.

	Прим.	2015	2014
		<i>млн. руб.</i>	
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	36,359	41,356
Отложенные налоговые активы	6	7,517	6,070
Прочие внеоборотные активы	8	412	137
		44,288	47,563
Оборотные активы			
Запасы	10	1,659	2,191
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	2,459	1,010
Авансы выданные	11	310	100
Дебиторская задолженность связанных сторон	12	10,952	609
Налог на прибыль к возмещению		115	39
Прочие налоги к возмещению	13	1,365	1,172
Денежные средства и их эквиваленты	9	3,467	1,492
		20,327	6,613
Активы, удерживаемые для продажи		72	—
Итого активы		64,687	54,176
Капитал и обязательства			
Капитал владельцев материнского предприятия			
Уставный капитал	14	8	8
Добавочный капитал		9,528	9,528
Резервный капитал	14	—	—
Нераспределённая прибыль		(2,268)	6,218
Нереализованные доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		—	33
		7,268	15,787
Неконтролирующие доли участия		178	166
		7,446	15,953
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы и кредиты	15	29,121	22,447
Долгосрочные займы и кредиты от связанных сторон	12	6,049	5,288
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	6	2,718	3,484
Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности	16	905	901
Резерв на рекультивацию земель	17	347	70
Прочие долгосрочные обязательства	17	—	16
		39,140	32,206
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	2,749	1,545
Авансы полученные		19	9
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов	15	402	310
Краткосрочные займы и кредиты и краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов от связанных сторон	12	—	77
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	12	13,756	2,445
Налог на прибыль к уплате		—	20
Прочие налоги к уплате	19	1,070	1,497
Прочие резервы	17	105	114
		18,101	6,017
Итого капитал и обязательства		64,687	54,176

Руководитель _____ /Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт о движении денежных средств
за 2015 год

	Прим.	2015	2014
<i>млн. руб.</i>			
Операционная деятельность			
Убыток за год		(8,443)	(13,283)
Корректировки для приведения чистого убытка к чистому поступлению денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация и истощение	5	2,698	2,927
Отложенный налог на прибыль	6	(2,205)	(3,323)
Убыток от выбытия основных средств		189	6
Убыток от обесценения активов		4,132	2,727
Отрицательные курсовые разницы		7,460	11,405
Доходы от участия в других организациях		—	(2)
Доходы от продажи финансовых активов		(38)	—
Проценты к получению		(51)	(31)
Проценты к уплате		2,401	1,536
Чистые расходы на пособия		(119)	(236)
Изменение резерва по сомнительным долгам		6	12
Изменения в резервах и прочих долгосрочных активах и обязательствах		(226)	43
		5,804	1,781
Изменения в оборотном капитале			
Запасы		478	304
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1,253)	90
Авансы выданные		(211)	203
Дебиторская задолженность связанных сторон и кредиторская задолженность перед связанными сторонами		1,119	2,497
Налоги к возмещению		(265)	(221)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1,112	(411)
Авансы полученные		9	8
Налоги к уплате		(447)	750
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		6,346	5,001
Инвестиционная деятельность			
Приобретение объектов основных средств		(2,186)	(2,596)
Банковские депозиты, включая проценты		—	19
Продажа объектов основных средств		112	238
Прочие виды инвестиционной деятельности		115	45
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(1,959)	(2,294)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам и кредитам от связанных сторон		6,517	—
Погашение займов и кредитов от связанных сторон, включая проценты		(7,657)	(366)
Погашение займов и кредитов, включая проценты	12	(1,760)	(1,188)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2,900)	(1,554)
Влияние курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		488	153
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		1,975	1,306
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1,492	186
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	3,467	1,492
Дополнительная информация о движении денежных средств			
Движение денежных средств в течение года:			
Проценты уплаченные		2,197	1,354
Проценты полученные		9	19
Налог на прибыль уплаченный		459	196

Руководитель _____ /Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Консолидированный отчёт об изменениях капитала

за 2015 год

	Приходится на владельцев материнского предприятия							Итого
	Уставный капитал	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 2013 г.	8	9,528	–	19,247	61	28,844	157	29,001
Прибыль/(убыток) за год	–	–	–	(13,292)	–	(13,292)	9	(13,283)
Прочая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	263	(28)	235	–	235
Общая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	(13,029)	(28)	(13,057)	9	(13,048)
На 31 декабря 2014 г.	8	9,528	–	6,218	33	15,787	166	15,953
Прибыль/(убыток) за год	–	–	–	(8,455)	–	(8,455)	12	(8,443)
Прочая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	(31)	(33)	(64)	–	(64)
Общая совокупная прибыль/(убыток)	–	–	–	(8,486)	(33)	(8,519)	12	(8,507)
На 31 декабря 2015 г.	8	9,528	–	(2,268)	–	7,268	178	7,446

Руководитель _____ /Степанов С.С./

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности

За 2015 год

1. Информация о предприятии

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

Контролирующим акционером Общества является компания Corber Enterprises S.a.r.l. (Люксембург) (далее по тексту – «Корбер»), который владеет около 81.95% акций Общества. До 21 октября 2015 г. Корбер являлся совместным предприятием, организованным на паритетных началах компанией EVRAZ plc (Великобритания) (далее по тексту – «Евраз») и компанией Mastercroft S.a.r.l. (Люксембург) (далее по тексту Мастеркрофт), которая косвенно является дочерней компанией Евраз. 21 октября 2015 г. Евраз внес принадлежащие ему акции Корбер в уставной капитал Evraz Group S.A. (Люксембург) (далее по тексту Евраз Групп С.А.). В результате, Корбер стал совместным предприятием, организованным на паритетных началах компанией Мастеркрофт и Евраз Групп С.А., которая является дочерней компанией Евраз. Lanebrook Limited (Кипр) является конечной контролирующей стороной Группы. Акции Общества торгуются на российской бирже РТС-ММББ.

85% выручки Общества и его дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа») приходится на реализацию коксующегося угля. Реализация прочих товаров и услуг представляет собой выручку от реализации прочих товаров, выручку от оказания услуг по транспортировке грузов и прочих услуг.

В 2015 и 2014 годах 61% и 40% выручки Группы, соответственно, приходилось на операции со связанными сторонами (Примечание 12).

В консолидированную финансовую отчётность Общества на 31 декабря включены следующие основные дочерние предприятия:

	Доля участия		Вид деятельности
	2015	2014	
ОАО «МУК-96»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Разрез Распадский»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Распадская-Коксовая»	100%	100%	Добыча угля
ЗАО «Обогатительная фабрика «Распадская»	100%	100%	Обогащение угля
ООО «Распадская угольная компания»	100%	100%	Управление и торговля углём
ООО «Распадский Уголь»	–	100%	Торговля углём

1 декабря 2015 г. ООО «Распадский Уголь» присоединилось к ООО «Распадская угольная компания» (до 1 июля 2015 г. АО «Распадская угольная компания»).

Группа является вертикально-интегрированной структурой и представляет свою отчётность как единый операционный сегмент. Все дочерние предприятия и активы Группы зарегистрированы и находятся на территории России. Группа консолидирует предприятие, созданное со специальной целью – выпуск и обслуживание еврооблигаций – Raspadskaya Securities Limited, зарегистрированное в Республике Ирландия.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики

Принципы подготовки отчётности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО») для обеспечения исполнения требований Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчётности». Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена в дополнение к консолидированной финансовой отчётности, валютой представления которой являлся доллар США, утверждённой к выпуску 23 марта 2016 г. и опубликованной 24 марта 2016 г. Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности является российский рубль, и все суммы округлены до миллионов, за исключением особо оговорённых случаев.

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости, за исключением случаев, отмеченных ниже. Такими исключениями являются (список не исчерпывающий): основные средства, на дату перехода на учёт по МСФО учитываемые по предполагаемой первоначальной стоимости; вложения, имеющиеся в наличии для продажи, отражаемые по справедливой стоимости; и активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаемые по наименьшей из стоимостей – балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу; и обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности, отражаемые по текущей стоимости.

Непрерывность деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и погашение обязательств в нормальном процессе деятельности предприятия. В 2015 году Компания получила 8,443 миллионов рублей чистого убытка (в 2014 году – 13,283 миллионов рублей).

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

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчётности Группа руководствовалась той же учётной политикой и теми же методами расчётов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчётности за 2014 год, за исключением того, что в отчётном периоде Группа стала руководствоваться некоторыми изменениями, внесёнными в существующие стандарты с 1 января 2015 г.:

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике (продолжение)

Новые/пересмотренные стандарты и интерпретации, принятые в 2015 году

- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 19 «Программы с установленными выплатами: взносы работников»*

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы при учёте программ с установленными выплатами организация принимала во внимание взносы со стороны работников и третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на периоды оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки разъясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организация может признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в периоде, в котором услуги были предоставлены, вместо того, чтобы относить взносы на сроки оказания услуг. Эта поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты. Эта поправка не применима к деятельности Группы, так как ни одна из организаций Группы не имеет программ с установленными выплатами, предусматривающими взносы со стороны работников или третьих лиц.

- ▶ *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.*

За исключением поправки, относящейся к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях», которая применяется к платежам, основанным на акциях, с датой предоставления 1 июля 2014 г. или после этой даты, все остальные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Поправки относятся к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях», МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

- ▶ *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.*

Данные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Группа применила эти усовершенствования впервые в данной консолидированной финансовой отчётности. Они включают: МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество».

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

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Изменения в учётной политике (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Стандарты, не вступившие в силу в отношении годовых отчётных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2015 г.	Вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов с или после
▶ МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива по раскрытию информации»	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Учёт приобретения долей участия»	1 июля 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод участия в капитале в отдельной финансовой отчётности»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные компании: применение исключения из требований к консолидации»	1 января 2016 г.
▶ Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива по раскрытию информации»	1 января 2017 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам»	1 января 2017 г.
▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием»	1 января 2016 г.
▶ Ежегодные усовершенствования МСФО: цикл поправок за 2012-2014 годы	1 января 2016 г.
▶ МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»	1 января 2017 г.
▶ МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
▶ МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Группа ожидает, что применение стандартов, перечисленных выше, не окажет существенного влияния на финансовую отчётность Группы.

Операции в иностранной валюте

Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчётности и функциональной валютой Группы является российский рубль.

Операции в иностранной валюте в рамках Группы первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу, действующему на момент совершения операции. Неденежные статьи, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменения курсов, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Принципы консолидации

Дочерние предприятия

Дочерние предприятия, т.е. предприятия, в которых Обществу принадлежит более 50% голосующих акций, или контроль над деятельностью которых Общество осуществляет на иных основаниях, консолидируются. Консолидация дочерних предприятий начинается с даты перехода к Обществу контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Все операции между предприятиями Группы, а также остатки и нерезализованная прибыль по таким операциям исключаются; нерезализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. В необходимых случаях учётная политика дочерних предприятий была изменена с целью обеспечения соответствия с учётной политикой Группы.

Приобретение дочерних предприятий

Объединение бизнеса учитывается по методу покупки.

Стоимость приобретения отражается как сумма переданного вознаграждения, оценённого по справедливой стоимости на дату приобретения, и величины любой неконтролирующей доли участия в приобретаемом предприятии. Для каждого случая объединения бизнеса Группа выбирает, будет ли она отражать неконтролирующую долю участия в приобретаемом предприятии по справедливой стоимости или пропорционально доли в чистых активах приобретаемого предприятия.

Затраты, связанные с приобретением, отражаются как расходы и включаются в состав административных расходов.

Когда Группа приобретает бизнес, она оценивает финансовые активы и обязательства, принятые согласно надлежащей классификации и назначения в соответствии с условиями контракта, экономическими обстоятельствами и соответствующими условиями на дату приобретения. Это подразумевает выделение в основных контрактах приобретаемым предприятием включённых производных финансовых инструментов.

Если объединение бизнеса осуществляется поэтапно, покупатель переоценивает справедливую стоимость доли в приобретаемом предприятии, отражаемую на дату приобретения, через прибыли и убытки.

Любое условное вознаграждение, передаваемое покупателем, признаётся по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, являющиеся активом или обязательством, признаются в соответствии с МСФО (IAS) 39 или в прибылях и убытках, или как изменение совокупного дохода. Если условное вознаграждение классифицируется как капитал, то оно не переоценивается. Последующий расчёт учитывается в составе капитала. В тех случаях, когда условное вознаграждение не подпадает под действие МСФО (IAS) 39, оно отражается в соответствии с подходящим стандартом.

Гудвил первоначально оценивается по первоначальной стоимости, которая представляет собой превышение суммы переданного вознаграждения и величины признанной неконтролирующей доли участия над разницей между приобретёнными идентифицируемыми активами и принятыми обязательствами. Если величина этого вознаграждения ниже справедливой стоимости чистых активов приобретённого предприятия, разница признаётся в прибылях и убытках.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Принципы консолидации (продолжение)

После первоначального признания гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом любых накопленных убытков от обесценения. Для целей осуществления теста на обесценение, гудвил, приобретённый в результате объединения бизнеса, начиная с даты приобретения относится на каждую из генерирующих денежные потоки единиц Группы, которые, по ожиданиям, получают выгоду от объединения, вне зависимости от того, относятся ли на данные единицы другие активы и обязательства приобретённого предприятия.

В тех случаях, когда гудвил является частью генерирующего денежные потоки подразделения, и часть деятельности в составе этого подразделения прекращается, гудвил, связанный с прекращаемой деятельностью, включается в состав балансовой стоимости этой деятельности при определении дохода или убытка от прекращаемой деятельности. В данных обстоятельствах стоимость гудвила определяется на основе относительных стоимостей прекращаемой деятельности и части сохранившегося генерирующего денежные потоки подразделения.

Увеличение доли участия в дочерних предприятиях

Разницы между балансовой стоимостью чистых активов, относящихся к долям участия в приобретаемых дочерних предприятиях, и платой за приобретение таких долей отражаются либо в составе добавочного капитала, если данная величина положительна, либо уменьшают накопленную прибыль, если величина отрицательна, в данной консолидированной финансовой отчётности.

Основные средства

Основные средства Группы, за исключением объектов, приобретённых до 1 января 2003 г., показаны по стоимости приобретения или строительства, не включая затраты на ежедневное обслуживание, за вычетом накопленных амортизации и обесценения. Такая стоимость включает в себя затраты, связанные с заменой части установок и оборудования, признаваемые по факту понесения, если они отвечают критериям признания. Объекты основных средств, приобретённые до 1 января 2003 г., учитывались по предполагаемой первоначальной стоимости, соответствующей их справедливой стоимости на 1 января 2003 г., за вычетом последующих накопленных амортизации и обесценения.

Основные средства Группы включают горные активы, которые состоят из запасов полезных ископаемых, горных опытно-конструкторских и строительных расходов и капитализированных расходов на рекультивацию земель. Запасы полезных ископаемых представляют собой материальные активы, приобретённые в результате объединений бизнеса. Горные опытно-конструкторские и строительные затраты представляют собой расходы, понесённые при разработке доступа к запасам полезных ископаемых и подготовке к коммерческому производству, включая строительство горно-капитальных выработок, дороги, инфраструктуру, здания и сооружения, машины и оборудование.

На каждую отчётную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая является наибольшей из двух величин – справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации, с одной стороны, и стоимости от использования, с другой стороны. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как убыток от обесценения в отчёте о совокупном доходе. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчётные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных при определении возмещаемой суммы.

Земля и объекты незавершённого строительства не амортизируются. Амортизация других категорий основных средств, за исключением горных активов, рассчитывается линейным методом в течение расчётных сроков полезного использования активов.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)**Основные средства (продолжение)**

Сроки полезного использования объектов основных средств и методы расчёта их амортизации анализируются и при необходимости корректируются в конце каждого финансового года. В следующей таблице представлены сроки полезного использования объектов основных средств.

	Сроки полезного использования (лет)	Средневзвешенные сроки полезного использования (лет)
Здания и сооружения	15-60	26
Машины и оборудование	4-45	12
Транспортные средства	7-20	6
Прочие активы	3-15	10

Для каждой существенной части объекта основных средств Группа определяет размер амортизационных отчислений отдельно.

Истощение, включая капитализированные расходы на рекультивацию земель, определяется методом единиц производства, основанным на доказанных и вероятных запасах полезных ископаемых.

Затраты по содержанию объектов основных средств относятся на расходы в момент их возникновения. Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а заменённые объекты списываются.

Затраты на разведку и оценку представляют собой затраты, понесённые Группой в связи с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых до того момента, когда могут быть продемонстрированы техническая возможность и коммерческая оправданность добычи запасов. Данные затраты включают в себя приобретение права на разведку, топографические, геологические, геохимические и геофизические исследования, опытные бурения, забор образцов, деятельность, связанную с оценкой технической возможности и коммерческой оправданности добычи запасов полезных ископаемых. Данные затраты относятся на расходы по мере понесения.

После того, как продемонстрированы техническая возможности и коммерческая оправданность добычи запасов, Группа начинает признавать затраты, связанные с их разработкой, в качестве активов. Эти активы проверяются на обесценение когда факты и обстоятельства позволяют предположить, что текущая стоимость актива может превышать его стоимость от использования.

Аренда

Определение того, что договорённость представляет собой или содержит условия аренды, основано на содержании договорённости на дату начала срока аренды, т.е. зависит ли выполнение договора от использования определённого актива или активов, или договор предоставляет право на использование такого актива.

Финансовая аренда, предусматривающая переход к Группе преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением объектом аренды, капитализируется с начала действия договора аренды по справедливой стоимости арендуемого имущества или по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей, если её значение меньше. Арендные платежи распределяются на пропорциональной основе между затратами на финансирование и уменьшением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной процентной ставки по остатку обязательств. Финансовые затраты учитываются как проценты к уплате отчётного периода.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Аренда (продолжение)

Политика в отношении амортизации арендуемых амортизируемых активов соответствует политике, применяемой в отношении собственных амортизируемых активов. Если у Группы отсутствует обоснованная уверенность в том, что она получит право собственности на этот актив по окончании срока аренды, актив полностью амортизируется в течение срока аренды или срока его полезного использования, в зависимости от того, какой из них короче.

Аренда, по условиям которой арендодатель фактически сохраняет за собой все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируется как операционная аренда. Платежи по договорам операционной аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды и отражаются в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые активы

Группа классифицировала свои финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы выданные, дебиторская задолженность, вложения, удерживаемые до погашения и вложения, имеющиеся в наличии для продажи. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости. В случае, если вложения не классифицируются как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчётности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. При первоначальном признании финансовых активов Группа присваивает им соответствующую категорию.

Финансовые активы, предназначенные главным образом для получения прибыли от краткосрочных колебаний в цене, классифицируются в качестве предназначенных для торговли и включаются в категорию «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток». Финансовые активы, включаемые в данную категорию, оцениваются впоследствии по справедливой стоимости; прибыли или убытки от таких финансовых вложений отражаются в составе прибыли.

Займы выданные и дебиторская задолженность – это производные финансовые активы, не обращающиеся на активном рынке, с фиксированными или определяемыми платежами. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в прибыли в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также путём амортизации.

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если руководство намерено и способно удерживать их до срока погашения.

Удерживаемые до погашения финансовые активы учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)***Финансовые активы (продолжение)***

Финансовые вложения, предполагаемые к удержанию на неопределённый период времени, которые могут быть проданы в случае необходимости повысить ликвидность или изменений процентных ставок классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи; они включаются во внеоборотные активы, если только руководство не имеет явного намерения удерживать данные вложения менее 12 месяцев от отчётной даты или продать для увеличения оборотного капитала, в этом случае они включаются в оборотные активы. Руководство определяет соответствующую категорию финансовых вложений на момент их приобретения и регулярно проверяет её соответствие. После первоначального признания финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе прочего совокупного дохода до момента прекращения признания или обесценения вложения. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отражённые в составе прочего совокупного дохода, включаются в прибыли и убытки. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в отчёте о совокупном доходе. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае, если увеличение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчёте о совокупном доходе.

Для вложений, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчётную дату. Справедливая стоимость вложений, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методик оценки, включающих использование последних по времени сделок, заключённых на рыночных условиях, текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков или иных оценочных моделей.

Все покупки и продажи финансовых активов по контрактам о покупке или продаже финансовых активов, которые требуют доставку актива в течение временных рамок, определяемых рыночными правилами и конвенциями, признаются на дату расчёта, т.е. на дату, когда актив доставлен контрагентом/(контрагенту).

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, которая, как правило, является краткосрочной, отражается и признаётся по выставленным к оплате суммам счетов, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Расчёт сомнительных долгов производится в тех случаях, когда отсутствует вероятность взыскания задолженности в полном объёме. Безнадёжные долги списываются по мере их выявления.

Группа создаёт резерв под обесценение дебиторской задолженности, который представляет собой оценку понесённых убытков. Главными компонентами данного резерва являются индивидуальная составляющая убытка, относящаяся к индивидуально значимым рискам, и коллективная составляющая убытка, устанавливаемая для схожих групп дебиторской задолженности в отношении убытков, которые были понесены, но ещё не признаны. Резерв под коллективные убытки определяется на основе сведений из практики платежей в отношении схожих финансовых активов.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены реализации. Себестоимость запасов определяется на основании средневзвешенного значения и включает расходы, связанные с их приобретением или изготовлением и доставкой до места нахождения и приведением в существующее состояние. Себестоимость готовой продукции и незавершённого производства включает в себя соответствующую долю накладных производственных расходов при обычном уровне загрузки операционных мощностей, исключая затраты на привлечение финансирования.

Чистая возможная цена реализации представляет собой расчётную цену продажи, устанавливаемую в ходе обычной деятельности, уменьшенную на расчётные затраты, необходимые для подготовки и осуществления продажи актива.

Налог на добавленную стоимость

Российское налоговое законодательство позволяет возмещать налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретённым товарам и услугам путём зачёта против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Группы.

НДС подлежит уплате по факту выставления расчётных документов и доставки товаров, завершения работ или оказания услуг, а также по факту получения предоплаты от заказчика. Входящий НДС, даже при неоплаченной соответствующей кредиторской задолженности на отчётную дату, уменьшает сумму налога к уплате.

Если под обесценение дебиторской задолженности был создан резерв, убыток от обесценения учитывается по сумме, включающей НДС.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты, которые выражены преимущественно в рублях, включают в себя денежные средства в банках и в кассе, депозиты, открываемые на срок не более 90 дней, и депозиты на срок более 90 дней с правом досрочного расторжения.

Капитал

Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Превышение справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как добавочный капитал.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные долевые инструменты, выкупленные Группой (собственные акции, выкупленные у акционеров), исключаются из капитала. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, не отражаются в отчёте о совокупном доходе.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Финансовые обязательства

Займы и кредиты

Займы и кредиты первоначально отражаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесённых затрат по сделке. После первоначального признания займы и кредиты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; разница между первоначально отражённой стоимостью и суммой к погашению отражается как процентные расходы на протяжении срока займа или кредита.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость вознаграждения к оплате в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, выставлены они Группе к оплате или нет.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости при наличии достаточных оснований полагать, что субсидии будут получены, и будут соблюдены все условия, связанные с их предоставлением. Если субсидия относится к статье расходов, она отражается в составе доходов в течение периодов, необходимых для систематического соотношения такой субсидии с затратами, в возмещение которых субсидия была получена. Субсидии, относящиеся к активам, отражаются в отчёте о финансовом положении путём вычета суммы субсидии при расчёте балансовой стоимости актива и относятся на уменьшение амортизационных отчислений по таким активам в течение срока их использования.

Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определённого события в прошлом имеет текущие юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения резервов, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что получение такого возмещения практически не вызывает сомнений.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, размер резервов определяется путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег, и если применимо, специфические риски, связанные с обязательством. При применении дисконтирования увеличение резерва, происходящее в связи с течением времени, отражается в составе процентных расходов.

Резервы под расходы на рекультивацию земель на занимаемом участке капитализируются в группе горных активов в составе основных средств.

Вознаграждения работникам

Социальные и пенсионные взносы

Группа уплачивает фиксированные взносы в Пенсионный фонд России, в фонды социального и медицинского страхования, а также в фонд занятости за своих работников в размере, определённом действующим законодательством, на базе оклада до удержания налога на доходы физических лиц. У Группы не существует законодательного или добровольно принятого обязательства выплачивать другие отчисления в отношении данных пособий. Единственным обязательством является своевременная уплата взносов. Данные отчисления относятся на расходы в момент их начисления.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Предприятия Группы обеспечивают своих работников пенсионными и иными пособиями. Право на получение таких пособий обычно зависит от продолжительности работы сотрудника в Группе в течение определённого минимального периода. Определённые условия выплаты вознаграждения требуют от сотрудников оставаться на службе до достижения пенсионного возраста. Прочие вознаграждения работникам состоят из различных компенсационных выплат и неденежных вознаграждений. Сумма вознаграждений определена в коллективных договорах и/или в плановых документах.

Группа привлекает независимых квалифицированных актуариев для оценки обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности работников.

Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются с использованием метода прогнозной условной единицы. Пересчёты, включающие актуарные доходы и расходы, эффект ограничения активов за вычетом чистого дохода/расхода по процентам и доходов по активам пенсионного плана, признаются в составе отчёта о финансовом положении в корреспонденции с накопленной прибылью через прочий совокупный доход в периоде их возникновения. Пересчёты не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующие периоды.

Стоимость прошлых услуг признаётся в качестве дохода или расхода на раннюю дату изменения плана или секвестра, или дату признания Группой затрат по реструктуризации.

Чистый доход/расход по процентам рассчитывается с использованием ставки дисконтирования к чистым обязательствам по выплатам и активам. Он признается в составе расхода по процентам консолидированного отчёта об операциях.

Группа включает стоимость текущих и прошлых услуг, а также доходы и расходы от секвестра и нетипичных расчётов в состав себестоимости производства, административных и коммерческих расходов, а процентные расходы по обязательствам по выплатам – в составе процентов к уплате консолидированного отчёта о совокупном доходе.

Прочие расходы

Группа несёт расходы, связанные с предоставлением персоналу льгот, таких, как медицинское обслуживание. Эти расходы в основном представляют собой стоимость услуг, оказанных производственному персоналу, и, соответственно, относятся на себестоимость реализованной продукции.

Выручка

Выручка признаётся в той мере, в какой существует вероятность получения Группой экономических выгод, а также когда размер выручки поддаётся достоверной оценке. В случае реализации товаров или оказания услуг в обмен на разнородные товары или услуги выручка отражается по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов. Если справедливая стоимость полученных товаров или услуг не может быть определена с достаточной степенью точности, выручка отражается по справедливой стоимости переданных товаров или оказанных услуг, скорректированной на сумму перечисленных денежных средств или их эквивалентов.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

2. Существенные положения учётной политики (продолжение)

Выручка (продолжение)

Выручка отражается в учёте только при условии соблюдения следующих критериев:

Реализация продукции

Выручка отражается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, и когда сумма доходов может быть определена с достаточной степенью точности. Момент перехода рисков и права собственности определяется условиями контракта.

Оказание услуг

Выручка от оказания услуг отражается по факту их оказания. Выручка Группы от оказания услуг включает транспортные услуги, услуги операционной аренды и прочие услуги.

Проценты

Проценты отражаются с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дивиденды

Доходы отражаются при установлении права Группы на получение выплаты.

Текущий налог на прибыль

Текущие активы и обязательства по налогу на прибыль за текущий и предшествующий периоды определяются исходя из сумм, подлежащих уплате в бюджет или возмещению из него. Используемые налоговые ставки и законы являются действующими на отчётную дату.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, учтённым непосредственно в составе капитала, также учитывается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе.

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода обязательств. Отложенный налог на прибыль отражается по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением ситуации, когда отложенный налог возникает при первоначальном признании актива или обязательства в результате операции, которая не является сделкой по объединению бизнеса и которая в момент её совершения не оказывает влияния на учётную или налоговую прибыль или убыток.

Отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе действующих или объявленных (и практически принятых) на отчётную дату налоговых ставок.

Отложенный налог на прибыль признаётся в отношении всех временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные предприятия, а также в совместные предприятия, за исключением случаев, когда сроки уменьшения временных разниц поддаются контролю, и при этом существует значительная вероятность того, что временные разницы не будут уменьшены в обозримом будущем.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения***Неопределённость оценок***

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иных основных источников неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года.

Обесценение основных средств

На каждую отчётную дату Группа оценивает актив на предмет наличия признаков возможного обесценения. Если подобные признаки имеют место, Группа проводит оценку возмещаемой суммы такого актива. Возмещаемой суммой актива является наибольшим между справедливой стоимостью генерирующих денежных потоков за вычетом расходов на продажу и стоимостью использования и определяется для каждого актива, если только актив не генерирует денежные потоки, которые в большой степени не зависят от других активов или группы активов. Если текущая стоимость актива превышает его возмещаемую сумму, актив считается обесценённым и списывается до размеров возмещаемой суммы. Для оценки стоимости использования расчётная величина будущих денежных потоков дисконтируется до текущей стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег и рисков, характерных для данных активов. В 2015 и 2014 годах Группа признала убытки от обесценения в сумме 4,132 млн. руб. и 2,702 млн. руб. соответственно.

Сроки полезного использования основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Указанные оценки могут иметь существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и величину амортизационных отчислений за период.

Запасы полезных ископаемых

Запасы полезных ископаемых представляют собой существенный фактор, влияющий на производимые Группой расчёты начислений на амортизацию и истощение. Группа оценивает величину принадлежащих ей запасов полезных ископаемых в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчётов по результатам геологоразведки, минеральным ресурсам и рудным запасам (далее по тексту – «Кодекс JORC»). Оценка величины запасов в соответствии с Кодексом JORC предполагает некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма достоверных геологических и геофизических данных, имеющихся на момент оценки, а также от интерпретации этих данных, что также требует использования субъективных суждений и выработки допущений.

Относительную степень неопределённости можно передать путём отнесения запасов к одной из основных категорий – доказанных и вероятных запасов или измеренных и указанных ресурсов. Степень определённости в отношении извлечения доказанных и прогнозных запасов выше, чем для подсчитанных и предполагаемых ресурсов. Оценочная величина доказанных и вероятных запасов ежегодно анализируется и пересматривается. Пересмотр оценочной величины запасов вызван проведением оценки или переоценки уже имеющихся геологических и геофизических данных и данных о добыче, а также получением новых данных или изменением базовых допущений. Величина доказанных и вероятных запасов используется для расчёта норм истощения пропорционально объёму добычи. К категории доказанных и вероятных запасов Группа отнесла запасы, которые она предполагает извлечь исходя из предположения о том, что в будущем будет продлён срок действия отдельных лицензий.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)***Неопределённость оценок (продолжение)***

Продление срока действия лицензий Группы, а также увеличение отражаемой в отчётности величины доказанных и прогнозных запасов, как правило, приводит к уменьшению начислений истощения и может существенно повлиять на размер прибыли. В результате сокращения величины доказанных и вероятных запасов увеличиваются начисления на истощение, уменьшается доход и возможно немедленное обесценение горных активов. Учитывая относительно небольшое число шахт и разрезов, на которых ведётся добыча, не исключена вероятность того, что любые изменения в оценочной величине запасов по сравнению с предыдущим годом могут существенно повлиять на будущие начисления истощения запасов полезных ископаемых.

Резерв на рекультивацию земель

Группа анализирует резерв на рекультивацию земель на каждую отчётную дату и корректирует его с целью отразить текущую наилучшую оценку в соответствии с Интерпретацией КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Сумма резерва отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства на отчётную дату. При определении наилучшей оценки резерва учитываются риски и неопределённости, неизбежно сопутствующие многим событиям и обстоятельствам. При оценке будущих затрат на рекультивацию земель требуется применение существенных суждений руководства. Будущие события, которые могут повлиять на сумму, необходимую для урегулирования обязательства, отражаются на сумме резерва, если существуют объективные свидетельства того, что они могут произойти.

Более подробная информация об оценках запасов полезных ископаемых и резерва на рекультивацию земель содержится в Примечаниях 7 и 17 соответственно.

Обязательства по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности

Группа использует метод актуарной оценки для определения текущей стоимости выплат вознаграждений по окончании трудовой деятельности и соответствующей стоимости текущих услуг. При расчёте используются демографические допущения касательно будущих особенностей настоящих и бывших работников, имеющих право на выплаты (смертность, как в период трудовой деятельности, так и после её окончания, текучесть кадров, нетрудоспособность, ранний выход на пенсию), а также финансовые допущения (ставка дисконтирования, уровень будущих зарплат и выплат и т.д.) Более подробная информация об обязательствах по выплатам вознаграждений по окончании трудовой деятельности содержится в Примечании 16.

Резерв по сомнительным долгам

Группа формирует резерв по сомнительным долгам для учёта расчётных убытков, вызванных неспособностью клиентов осуществить требуемые платежи. При оценке достаточности резерва по сомнительным долгам руководство исходит из собственной оценки текущей экономической ситуации, распределения непогашенных остатков дебиторской задолженности по срокам давности, принятой практики списания, кредитоспособности клиента и изменений в условиях платежа. Изменения в экономике, отрасли или в специфических условиях заказчика могут потребовать корректировок резерва по сомнительным долгам, отражаемого в консолидированной финансовой отчётности.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

3. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)**Неопределённость оценок (продолжение)***Текущие налоги*

Российскому налоговому, валютному и таможенному законодательству присущи различные интерпретации и частые изменения. Более того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами в отношении хозяйственных операций и деятельности предприятий Группы может не совпадать с интерпретацией руководства. В результате налоговые органы могут оспаривать правильность отражения операций, и предприятия Группы могут быть обложены дополнительными налогами, штрафами и пенями, которые могут достигать значительных размеров. В России срок исковой давности, применяемый в отношении налоговых обязательств, подлежащих проверке налоговыми и таможенными органами, составляет три года, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах срок может быть увеличен. Более подробная информация о текущих налогах содержится в Примечании 20.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы анализируются на каждую отчётную дату и признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки, полностью или частично. Оценка данной вероятности отражает суждения, основанные на ожидаемых показателях. При оценке вероятности последующего использования отложенного налогового актива используются различные факторы, включая прошлые результаты операционной деятельности, план операционной деятельности, истечение срока действия переноса налоговых убытков и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты отличаются от этих оценок или если эти оценки должны быть скорректированы в будущем, то это может оказать отрицательное влияние на финансовое положение, результаты операционной деятельности и денежные потоки Группы. Если в результате какого-либо события оценка суммы отложенных налоговых активов, которые возможно реализовать в будущем, снижается, данное снижение признаётся в отчёте о совокупной прибыли.

4. Выручка*Распределение выручки по регионам*

	2015		2014	
	Сумма	Доля	Сумма	Доля
	<i>млн. руб.</i>			
Россия	16,160	64%	10,173	60%
Азиатско-тихоокеанский регион	6,978	27%	5,376	32%
Европа	2,387	9%	1,372	8%
	25,525	100%	16,921	100%

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

4. Выручка (продолжение)*Распределение выручки по покупателям*

	2015		2014	
	Сумма	Доля	Сумма	Доля
	<i>млн. руб.</i>			
Евраз	15,346	60%	6,674	39%
ММК	4,423	17%	2,297	14%
Уральская Сталь	2,496	10%	885	5%
Мечел	1,548	6%	2,778	16%
Прочие предприятия	1,712	7%	4,287	26%
	25,525	100%	16,921	100%

5. Расходы

В себестоимость реализованной продукции, коммерческие, общехозяйственные и административные расходы были включены следующие расходы за годы, заканчивающиеся 31 декабря:

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
Себестоимость запасов, отнесённая на расходы	6,555	3,651
Расчёты с персоналом, включая страховые взносы	6,571	6,208
Амортизация и истощение	2,698	2,927

6. Налог на прибыль*Основные компоненты расходов по налогу на прибыль*

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
Текущий налог на прибыль:		
Расходы по текущему налогу на прибыль	(334)	(126)
Корректировки налога на прибыль предыдущих лет	—	(19)
Отложенный налог на прибыль:		
В связи с возникновением и погашением временных разниц	2,205	3,323
Налог на прибыль	1,871	3,178

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

Сверка расхода по налогу на прибыль в отношении прибыли до налогообложения по установленной законом ставке с расходом по налогу на прибыль по фактической ставке налога на прибыль приводится в следующей таблице:

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
По установленной ставке налога на прибыль 20%	2,063	3,292
Корректировки прошлых лет	—	(19)
Влияние расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу, и прочих постоянных разниц	(240)	(95)
Влияние доходов, не увеличивающих налогооблагаемую базу	48	—
Налог на прибыль	1,871	3,178

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

6. Налог на прибыль (продолжение)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств

	На 31 декабря 2015 г.	Изменение, отражённое как расход по налогу на прибыль	Изменение, отражённое в прочей совокупной прибыли	На 31 декабря 2014 г.
	млн. руб.			
Отложенные налоговые обязательства:				
Основные средства	3,112	(682)	—	3,794
Инвестиции	—	—	—	—
Запасы	—	—	—	—
Прочее	240	131	(8)	117
	3,352	(551)	(8)	3,911
Отложенные налоговые активы:				
Начисленные обязательства	102	67	—	35
Убытки прошлых периодов	7,869	1,420	—	6,449
Прочее	180	167	—	13
	8,151	1,654	—	6,497
Итого отложенный налоговый актив/ (обязательство)	4,799	2,205	8	2,586
Включает в себя:				
Чистые отложенные налоговые активы	7,517	1,447	—	6,070
Чистые отложенные налоговые обязательства	2,718	(758)	(8)	3,484
	На 31 декабря 2014 г.	Изменение, отражённое как расход по налогу на прибыль	Изменение, отражённое в прочей совокупной прибыли	На 31 декабря 2013 г.
	млн. руб.			
Отложенные налоговые обязательства:				
Основные средства	3,794	(259)	—	4,053
Инвестиции	—	(15)	—	15
Запасы	—	(43)	—	43
Прочее	117	(28)	(7)	152
	3,911	(345)	(7)	4,263
Отложенные налоговые активы:				
Начисленные обязательства	35	(81)	—	116
Убытки прошлых периодов	6,449	3,126	—	3,323
Прочее	13	(67)	—	80
	6,497	2,978	—	3,519
Итого отложенный налоговый актив/ (обязательство)	2,586	3,323	7	(744)
Включает в себя:				
Чистые отложенные налоговые активы	6,070	2,788	—	3,282
Чистые отложенные налоговые обязательства	3,484	(535)	(7)	4,026

Текущая ставка налога на доход по дивидендам в России находится в пределах от 0% до 15% в зависимости от определённых условий. Отложенные налоги на нераспределённую прибыль не были начислены, поскольку Группа не планирует распределять прибыль.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Первоначальная стоимость:		
Земля	24	3
Горные активы	41,408	34,662
Здания и сооружения	4,754	4,675
Машины и оборудование	17,795	18,317
Транспортные средства	2,719	3,023
Прочие	476	491
Незавершённое строительство	2,187	8,228
	69,363	69,399
Накопленная амортизация, истощение и убытки от обесценения:		
Горные активы	(17,340)	(12,319)
Здания и сооружения	(1,456)	(1,204)
Машины и оборудование	(11,897)	(11,948)
Транспортные средства	(2,029)	(2,008)
Прочие	(249)	(270)
Незавершенное строительство	(33)	(294)
	(33,004)	(28,043)
	36,359	41,356

Движение основных средств

	Земля	Горные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
	<i>млн. руб.</i>							
На 31 декабря 2014 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	3	22,343	3,471	6,369	1,015	221	7,934	41,356
Поступления	21	—	—	—	—	—	2,325	2,346
Ввод в эксплуатацию	—	6,230	107	1,439	116	34	(7,926)	—
Выбытия	—	—	(8)	(375)	(88)	(15)	(56)	(542)
Реклассификация	—	—	(3)	(3)	(1)	(3)	10	—
Амортизация и истощение	—	(935)	(168)	(1,252)	(352)	(37)	—	(2,744)
Убыток от обесценения	—	(4,598)	(101)	(208)	—	—	(23)	(4,930)
Восстановление убытка от обесценения	—	798	—	—	—	—	—	798
Прочее движение	—	—	—	(72)	—	—	(110)	(182)
Изменение резерва на рекультивацию земель	—	230	—	—	—	27	—	257
На 31 декабря 2015 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	24	24,068	3,298	5,898	690	227	2,154	36,359

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства (продолжение)

Движение основных средств (продолжение)

	Земля	Горные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
	млн. руб.							
На 31 декабря 2013 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	2	25,162	3,333	6,885	1,377	317	7,885	44,961
Поступления	1	—	—	—	—	—	2,637	2,638
Ввод в эксплуатацию	—	556	237	1,027	235	15	(2,070)	—
Выбытия	—	—	(6)	(156)	(22)	(8)	(52)	(244)
Реклассификация	—	102	73	94	1	(94)	(176)	—
Амортизация и истощение	—	(908)	(166)	(1,476)	(576)	(53)	—	(3,179)
Убыток от обесценения	—	(2,407)	—	(5)	—	—	(290)	(2,702)
Изменение резерва на рекультивацию земель	—	(162)	—	—	—	44	—	(118)
На 31 декабря 2014 г., первоначальная стоимость, за вычетом накопленной амортизации и истощения	3	22,343	3,471	6,369	1,015	221	7,934	41,356

По статье объектов незавершённого строительства отражены авансовые платежи подрядчикам и поставщикам основных средств в размере 65 млн. руб. и 176 млн. руб. на 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно.

У Группы не было основных средств в залоге у банков по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Группа признала убыток от обесценения в результате проведенного тестирования на обесценение на уровне подразделений, генерирующих денежные потоки. В дополнение, Группа произвела списания определенных функционально устаревших объектов основных средств.

Для целей тестирования на обесценение на 31 декабря 2015 г. Группа оценила возмещаемую стоимость каждого подразделения, генерирующего денежные потоки, если были идентифицированы индикаторы наличия обесценения.

Возмещаемая стоимость была определена на основе расчёта ценности от использования. Метод оценки использовал прогнозы денежных потоков, основанные на фактических операционных результатах и бизнес планах, одобренных руководством и ставках дисконтирования, отражающих стоимость денег и риски, связанные с соответствующими подразделениями, генерирующими денежные потоки. Для периодов, не охваченных бизнес-планами руководства, прогнозы потоков денежных средств были оценены путем экстраполяции результатов соответствующих бизнес-планов с использованием нулевой реальной ставки роста.

Основными причинами обесценения на уровне подразделений, генерирующих денежные потоки, были изменения в ожиданиях прогнозных затрат, изменения в прогнозных объёмах производства и изменения в прогнозных ценах реализации.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

7. Основные средства (продолжение)

Группа определила наличие индикаторов обесценения подразделений, генерирующих денежные потоки, и проверила их на обесценение, используя следующие допущения:

Период прогноза, лет	Доналоговая ставка дискон- тирования, % исполь- зованная в 2014 году	Доналоговая ставка дискон- тирования, % исполь- зованная в 2015 году	Товар	Средняя цена товара за тонну в 2016	
Все подразделения компании, генерирующие денежные потоки	19	15.57-16.70	13.45-16.21	уголь	2,766 рублей

Ценность от использования подразделения МУК-96, генерирующего денежные потоки, который является одной из шахт Группы, для которой убыток от обесценения был признан в отчётном году, была следующей на 31 декабря.

	2015	2014
	Млн. руб.	
МУК-96	10,525	11,736

Группа приостановила добычу на шахте МУК-96 в 2015 году из-за неблагоприятных условий на рынке угля, а также из-за сложных геологических условий на данной шахте, которые привели к сравнительно высокой стоимости добываемого угля. Группа планирует возобновить добычу в 2020 году. По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа признала убыток от обесценения, по результатам теста на обесценение на уровне подразделений, генерирующих денежный поток, относящийся к МУК-96, в сумме 2,055 млн. руб.

В результате относительного улучшения экономической ситуации во второй половине 2015 года и соответствующей переоценки доналоговой ставки дисконтирования, стоимости производства и средних цен реализации, убыток от обесценения, признанный в первой половине 2015 года, был частично возвращён (на 1,257 млн. руб.)

Итоговый убыток от обесценения за 2015 год составил 798 млн. руб.

Во второй половине 2015 года Группа также списала отдельные функционально устаревшие объекты основных средств, относящиеся к МУК-96, в отношении которых отсутствовали планы дальнейшего использования, на сумму 117 млн. руб.

В конце августа 2015 года Группа зафиксировала рост уровня СО газа в районе шахты имени Шевякова, которая была закрыта после аварии в 1992 году, выявив потенциальный риск возгорания на закрытом угольном пласте. В целях избежания потенциального вреда работникам и возможного ущерба на шахте Распадская-Коксовая, Группа частично приостановила свою деятельность на данной шахте и осуществила ряд мер для обеспечения безопасности работников и устойчивой добычи. В результате Группа списала некоторые функционально устаревшие объекты основных средств, в отношении которых не было планов дальнейшего использования и которые были установлены в блоке шахты Распадская-Коксовая, подлежащем закрытию, в сумме 3,052 млн. руб.

Группа также списала отдельные функционально устаревшие объекты основных средств, относящиеся к шахте Распадская, в отношении которых отсутствовали планы дальнейшего использования, на сумму 160 млн. руб.

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

8. Прочие внеоборотные активы

	2015	2014
На 31 декабря	<i>млн. руб.</i>	
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи:		
Обращающиеся долевые ценные бумаги	–	41
Необращающиеся долевые ценные бумаги	8	7
	8	48
Займы прочим компаниям	97	–
Займы работникам	68	69
Долгосрочный НДС к возмещению	19	20
Аварийный запас материалов	220	–
	412	137

9. Денежные средства и их эквиваленты

	2015	2014
На 31 декабря	<i>млн. руб.</i>	
Российские рубли	885	204
Доллары США	2,582	1,288
	3,467	1,492

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

10. Запасы

	2015	2014
На 31 декабря	<i>млн. руб.</i>	
Сырьё, материалы и запасные части	788	872
Незавершенное производство	660	1,037
Готовая продукция	211	282
	1,659	2,191

В 2015 году списание запасов до чистой возможной цены реализации составило 375 млн. руб.

В 2014 году возврат списания запасов до чистой возможной цены реализации составил 45 млн. руб.

11. Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные

	2015	2014
На 31 декабря	<i>млн. руб.</i>	
Дебиторская задолженность по расчётам с покупателями	2,345	929
Авансы выданные	310	121
Прочая дебиторская задолженность	132	99
	2,787	1,149
Резерв по сомнительным долгам	(18)	(39)
	2,769	1,110

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. 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 связанным сторонам		Закупки у связанных сторон	
	2015	2014	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>			
East Metals A.G.	7,320	3,238	–	–
Южкузбассуголь	4,018	287	1,837	1,044
ЕВРАЗ ЗСМК	2,470	1,869	72	72
ЕВРАЗ ДМЗ	749	540	–	–
ЕВРАЗ НТМК	722	366	–	–
ЕВРАЗ Баглейкокс	335	363	–	–
Южный Кузбасс	105	159	1	–
Межегейуголь	32	–	287	–
МеталлЭнергоФинанс	–	–	877	767
СПК	1	9	103	241
ОУС	4	11	87	73
ЧОП Интерлок	1	–	91	24
ООО ЕвразХолдинг	–	–	87	–
Инпром	–	–	42	–
Прочие предприятия	2	3	84	287
	15,759	6,845	3,568	2,508

Дебиторская и кредиторская задолженность по расчётам со связанными сторонами

	Задолженность связанных сторон		Задолженность перед связанными сторонами	
	2015	2014	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>			
На 31 декабря				
ЕВРАЗ НТМК	2,862	63	–	–
ЕВРАЗ ЗСМК	3,140	65	90	–
Южкузбассуголь	2,729	68	12,861	767
East Metals A.G.	1,312	234	–	–
ЕВРАЗ ДМЗ	736	55	–	–
ЕВРАЗ Баглейкокс	130	94	–	–
Межегейуголь	29	–	244	–
ТК ЕвразХолдинг	–	–	211	1,447
МеталлЭнергоФинанс	–	–	217	137
ООО ЕвразХолдинг	–	–	63	–
Прочие предприятия	14	30	70	94
	10,952	609	13,756	2,445

ЕВРАЗ ЗСМК (АО «ЕВРАЗ Объединённый Западно-Сибирский металлургический комбинат») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 годах Группа реализовывала данному предприятию рядовой уголь и угольный концентрат.

East Metals A.G. является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

ЕВРАЗ НТМК (ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

ЕВРАЗ ДМЗ (ПАО «ЕВРАЗ Днепропетровский металлургический завод») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

ЕВРАЗ Баглейкокс (ПАО «ЕВРАЗ Баглейкокс») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа реализовывала данному предприятию угольный концентрат.

Южкузбассуголь (ОАО Объединенная Угольная Компания «Южкузбассуголь») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа реализовывала данному предприятию необогащенный уголь. Группа также закупала основные средства у Южкузбассугля и продавала Южкузбассуглю основные средства.

С 10 февраля 2015 г. АО Распадская Угольная Компания (РУК) стала управляющей компанией для ЮКУ, и вся угольная продукция ЮКУ стала продаваться через РУК. Действуя как торговый агент, РУК взимает заранее установленную комиссию со всех этих продаж с ЮКУ. В дополнение, с 10 февраля 2015 г. РУК покупает все материалы и оборудование для ЮКУ.

МеталлЭнергоФинанс (ООО Металлэнергофинанс) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа закупала у данного предприятия электроэнергию.

ОУС (ООО «Объединенные учётные системы») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа приобретала услуги по ведению бухгалтерского учёта у данного предприятия.

Межегейуголь (ООО Угольная Компания Межегейголь) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 году Группа приобретала рядовой уголь у данного предприятия.

ЧОП Интерлок является предприятием, находящимся под контролем ключевого менеджмента материнской компании Группы. В 2015 и 2014 гг. Группа приобретала охранные услуги у данного предприятия.

ООО ЕвразХолдинг является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа покупала на контрактной основе консультационные услуги и услуги по казначейскому обслуживанию у ООО ЕвразХолдинг.

Инпром (ОАО Евраз Металл Инпром) является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2015 и 2014 гг. Группа покупала металлопродукцию и транспортные услуги у данного предприятия.

Южный Кузбасс (ОАО «Южный Кузбасс»), российская угольная компания, находящаяся под контролем ОАО «Мечел» и является миноритарным акционером одного из дочерних предприятий Группы, которое оказывает транспортные услуги предприятиям Группы и компании «Южный Кузбасс».

СПК (ООО «Строительно-производственная компания») является предприятием, находящимся под контролем руководства Группы. Данное предприятие оказывает Группе услуги по уборке и ремонту помещений.

ТК ЕвразХолдинг (ООО «Торговая Компания «ЕвразХолдинг») является предприятием, находящимся под контролем Евраза. В 2014 году Группа приобретала у ТК ЕвразХолдинг продукцию сталелитейной промышленности.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

12. Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Евраз Гринфилд Девелопмент С.А. является предприятием, находящимся под контролем Евраз. Группа получила займ в сумме 55 млн. долл. США в 2014 году и полностью погасила его в 2015 году.

В октябре-ноябре 2015 года Евраз Групп С.А. выкупил облигации, выпущенные Компанией, номиналом 8 млн. долл. у Евраз и номиналом 206 млн. долл. США у третьих сторон. По состоянию на 31 декабря 2015 г. амортизированная стоимость облигаций, подлежащих выплате Евраз Групп С.А., составила 217 млн. долл. США, включая начисленные проценты в размере 3 млн. долл. США. Начисленные процентные расходы по облигациям, принадлежащим Евраз и Евраз Групп С.А., составили 3 млн. долл. США в 2015 году.

Кредитор	Валюта	Финаль- ная дата погашения	Процент- ная ставка	Сальдо на 31 декабря 2014 г.	Поступле- ние основной суммы	Проценты, начис- ленные за период	Выплата основной суммы и процентов	Курсовая разница	Сальдо на 31 декабря 2015 г.
<i>млн. руб</i>									
Евраз									
Гринфилд									
Девелопмент	Доллар	25 сентября							
С.А.	США	2015 г.	7%	3,139	139	152	(4,066)	636	–
Евраз Груп С.А.	Доллар	25 сентября							
	США	2015 г.	7%	2,226	–	49	(2,382)	107	–
Евраз Груп С.А.	Доллар	31 августа							
	США	2020 г.	7.82%	–	5,481	119	(123)	572	6,049
Евраз плс	Доллар	25 августа							
	США	2015 г.	7%	–	897	21	(1,086)	168	–
				5,365	6,517	341	(7,657)	1,483	6,049

Кредитор	Валюта	Финаль- ная дата погашения	Процент- ная ставка	Сальдо на 31 декабря 2013 г.	Проценты, начис- ленные за период	Выплата основной суммы и процентов	Курсовая разница	Сальдо на 31 декабря 2014 г.
<i>млн. руб</i>								
Евраз								
Гринфилд								
Девелопмент	Доллар	31 июля 2016 г.	4.7%	1,825	102	(95)	1,307	3,139
С.А.	США							
Евраз Груп С.А.	Доллар	31 июля 2016 г.	4.7%	1,494	73	(271)	930	2,226
	США							
				3,319	175	(366)	2,237	5,365

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. ключевой руководящий персонал состоял из 8 и 10 человек соответственно. Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу отражена в отчёте о совокупной прибыли в составе общехозяйственных и административных расходов и включает в себя следующее:

	2015	2014
<i>млн. руб.</i>		
Краткосрочное вознаграждение:		
Заработная плата	42	80
Бонусы	25	52
Страховые взносы	8	12
	75	144

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

13. Прочие налоги к возмещению

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Прочие налоги	1,365	1,172

Прочие налоги к возмещению в основном состоят из НДС к возмещению, представляющего собой суммы, уплаченные или подлежащие уплате поставщикам, возмещаемого из государственного бюджета путём вычета этих сумм из НДС к уплате в государственный бюджет с выручки Группы или путём прямого перечисления денежных средств налоговыми органами. Руководство регулярно анализирует возможность получения остатков по входящему налогу на добавленную стоимость и считает, что эти суммы могут быть полностью возмещены в течение одного года.

14. Капитал

Акционерный капитал

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. в обращении находилось 703,191,443 полностью оплаченных обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 0.004 руб. каждая, соответственно; размещённый и дополнительно объявленный к выпуску акционерный капитал состоял из 1,401,202,730 обыкновенных акций.

Выпущенные и полностью оплаченные акции и собственные акции

	Количество выпущенных акций	Количество собственных акций	Уставный капитал	Собственные акции
	<i>млн. руб.</i>			
На 31 декабря 2014 г.	703,191,443	–	8	–
На 31 декабря 2015 г.	703,191,443	–	8	–

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. На 31 декабря 2015 и 2014 гг. резервный капитал составлял 161 тыс. руб.

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.

	2015	2014
Убыток за год, приходящийся на владельцев материнского предприятия, <i>млн. руб.</i>	(8,455)	(13,292)
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	703,191,443	703,191,443
Базовый и разводнённый убыток на акцию, <i>руб.</i>	(12.02)	(18.89)

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

14. Капитал (продолжение)*Дивиденды*

В 2015 и 2014 годах акционеры Общества приняли решение не выплачивать дивиденды.

15. Займы и кредиты*Займы и кредиты по источникам заимствования*

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
7.75%-ные облигации погашения 2017 года	29,121	22,447
Проценты к уплате	402	310
	29,523	22,757

27 апреля 2012 г. Группа выпустила облигации займа на общую сумму 400 млн. долл. США. Проценты по 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 31 декабря 2015 и 2014 гг. Группа не нарушила ни одного из этих ограничений. Группа может привлечь дополнительное финансирование на сумму до 100 млн. долл. США.

Среднегодовые процентные ставки

	2015	2014
Доллары США	7.75%	7.75%

Займы и кредиты по валютам заимствований

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Доллары США	29,523	22,757
	29,523	22,757

Займы и кредиты по периоду погашения

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Не более одного года	402	310
От одного года до двух лет	29,121	–
Более двух лет, но не более пяти лет	–	22,447
	29,523	22,757

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам

В соответствии с коллективными договорами, внутренними инструкциями и неформальной практикой Группа обеспечивает своим сотрудникам выплаты после выхода на пенсию (такие как регулярная материальная помощь пенсионерам, единовременные выплаты в связи со смертью работников и пенсионеров, единовременные выплаты при выходе на пенсию) и прочие выплаты (такие как единовременные выплаты работникам, связанные с достижением пенсионных и юбилейных возрастов, выплаты семье работника в связи с его смертью и единовременные выплаты работникам в связи со смертью члена семьи). Данные выплаты не финансируются и выплачиваются напрямую получателям или через Совет Ветеранов.

Суммы выплат либо привязаны к зарплате (т.е. зависят от зарплаты работника в момент начисления выплаты), либо фиксированные (т.е. не зависят от зарплаты или тарифных ставок). В соответствии с практикой Группы зарплаты и фиксированные выплаты работникам индексируются на уровень инфляции (или выше инфляции). Более того, некоторые выплаты работникам предоставляются пожизненно. Следовательно, размер выплат зависит от инфляции и изменений в ожидаемой продолжительности жизни получателей.

Планы фиксированных отчислений представляют собой взносы в Пенсионный фонд России, в фонды социального и медицинского страхования, а также в фонд занятости за своих работников в размере, определённом действующим законодательством, на базе оклада до удержания налога на доходы физических лиц. У Группы не существует законодательного или добровольно принятого обязательства выплачивать другие отчисления в отношении данных пособий.

В 2015 и 2014 гг. расходы Группы по планам фиксированных отчислений составили 1,834 млн. руб. и 1,756 млн. руб. соответственно.

Планы фиксированных выплат

Основные допущения, использованные при расчёте пенсионных обязательств согласно пенсионному плану Группы, представлены в следующей таблице:

	2015	2014
Ставка дисконтирования	9.6%	11.0%
Будущее увеличение пособий	8.0%	8.0%
Будущее увеличение заработной платы	8.0%	8.0%
Средняя продолжительность жизни, муж., в годах	68.5	68.0
Средняя продолжительность жизни, жен., в годах	78.9	78.5

План фиксированных выплат Группы не фондируется.

Ниже представлена информация о чистых расходах на пособия, отражённых в консолидированном отчёте о совокупном доходе за 2015 и 2014 годы, и суммах обязательств по выплатам вознаграждений работникам, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

Чистые расходы на пенсионные пособия (признанные в отчёте о совокупном доходе в составе себестоимости реализации и общехозяйственных и административных расходах)

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
Стоимость услуг текущего периода	35	77
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	91	102
Чистый актуарный (доход)/расход по прочим долгосрочным обязательствам по выплатам работникам	(11)	(257)
Стоимость услуг прошлых периодов	(75)	(1)
	40	(79)

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам (продолжение)

Прибыли/(убытки), признанные в прочем совокупном доходе

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Чистый актуарный доход/(расход) по обязательствам по выплатам работникам по окончании трудовой деятельности	(31)	263
	(31)	263

Изменение чистого обязательства по выплате пенсионных пособий

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 1 января	901	1,298
Чистый расход на пенсионные пособия, признанный в отчёте о совокупном доходе	40	(79)
(Прибыли)/убытки, признанные в прочем совокупном доходе	31	(263)
Взносы работодателя	(67)	(55)
На 31 декабря	905	901

Средневзвешенная дюрация обязательства по выплате пенсионных пособий составила 12.67 и 10.44 лет в 2015 и 2014 гг. соответственно.

Изменение обязательств по выплате пенсионных пособий

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 1 января	901	1,298
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	91	102
Стоимость услуг текущего периода	35	77
Стоимость услуг прошлых периодов	(75)	(1)
Выплаченные пособия	(67)	(55)
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за изменения демографических допущений	(34)	(11)
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за изменения финансовых допущений	133	(215)
Актуарные (прибыли)/убытки в связи с обязательствами, возникшие из-за корректировки на основании опыта	(79)	(294)
На 31 декабря	905	901

Изменения в справедливой стоимости активов плана

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 1 января	—	—
Взносы работодателя	67	55
Выплаченные пособия	(67)	(55)
На 31 декабря	—	—

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

16. Обязательства по выплатам вознаграждений работникам (продолжение)

Ожидаемая сумма выплат по пенсионным планам фиксированных выплат в 2016 году будет составлять приблизительно 87 млн. руб.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности к разумным изменениям существенных допущений, использованных для определения величины обязательства по выплате пенсионных пособий, при сохранении значений всех прочих переменных.

	Увеличение допущения	Уменьшение допущения
Ставка дисконтирования		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий	(91)	111
Будущее изменение пособий		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий	75	(63)
Будущее изменение заработной платы		
Разумное изменение допущения (относительное изменение)	10%	(10%)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий	20	(17)
Средняя продолжительность жизни, муж., года		
Разумное изменение допущения	1	(1)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий	13	(13)
Средняя продолжительность жизни, жен., года		
Разумное изменение допущения	1	(1)
Влияние на обязательство по выплате пенсионных пособий	6	(6)

17. Резервы

На 31 декабря величина резервов составляла:

	2015		2014	
	Долго- срочные	Кратко- срочные	Долго- срочные	Кратко- срочные
	млн. руб.			
Резерв на рекультивацию земель	347	—	70	—
Резервы на демонтаж лавы	—	105	—	100
Резерв по процессуальным делам	—	—	—	14
Прочие	—	—	16	—
	347	105	86	114

ОАО «Распадская»

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

17. Резервы (продолжение)

В 2015 и 2014 годах движение резервов было следующее:

	Резерв на рекульти- вацию земель	Резервы на демонтаж лавы	Резерв по процес- суальным делам	Прочие	Итого
	<i>млн. руб.</i>				
1 января 2014 г.	172	–	24	16	212
Создание резервов	–	100	2	–	102
Увеличение в связи с течением времени	16	–	–	–	16
Эффект изменения ставки дисконтирования	(101)	–	–	–	(101)
Эффект изменения оценки стоимости и сроков	(17)	–	–	–	(17)
Использование резервов	–	–	(1)	–	(1)
Восстановление резервов	–	–	(11)	–	(11)
31 декабря 2014 г.	70	100	14	16	200
Создание резервов	–	248	–	–	248
Увеличение в связи с течением времени	24	–	–	–	24
Эффект изменения ставки дисконтирования	122	–	–	–	122
Эффект изменения оценки стоимости и сроков	131	–	–	–	131
Использование резервов	–	(243)	–	–	(243)
Восстановление резервов	–	–	(14)	(16)	(30)
31 декабря 2015 г.	347	105	–	–	452

Резерв на рекультивацию земель

В соответствии с российским законодательством, добывающие предприятия обязаны проводить рекультивацию земель. Соответствующие обязательства были оценены на основе затрат, которые, как ожидается, будут понесены в будущем, дисконтированных по годовой ставке 10% и 13.5% для 2015 и 2014 гг. соответственно.

Резервы на демонтаж лавы

Резервы на демонтаж лавы измеряются на основании оценки затрат на демонтаж лавы. Эти резервы будут использованы в течение года.

18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Кредиторская задолженность по расчётам с поставщиками	2,087	923
Задолженность по оплате труда	636	595
Прочая кредиторская задолженность	26	27
	2,749	1,545

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

19. Прочие налоги к уплате

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
НДС	612	1,065
Прочие налоги	458	432
	1,070	1,497

20. Договорные и условные обязательства*Условия ведения деятельности*

Группа является одним из крупнейших производителей коксующегося угля в России. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной 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.

Глобальная экономическая рецессия привела к существенному уменьшению спроса на сталь и угольную продукцию, а также к уменьшению рентабельности. Экономические санкции, наложенные на Россию, вызвали обесценение национальной валюты, экономический спад, ухудшение ликвидности в банковском секторе и сжатие кредитования внутри России. Кроме того, существенное падение цен на сырую нефть оказало негативное влияние на Российскую экономику. Комбинация вышеперечисленных факторов привела к сокращению доступа к капиталу, росту инфляции и неопределенности в отношении экономического роста. Если на Россию будут наложены дополнительные санкции, это может негативно повлиять на бизнес Группы.

Руководство считает, что оно предпринимает адекватные меры для поддержки устойчивости бизнеса Группы в текущих условиях.

Глобальная экономическая ситуация продолжает оставаться нестабильной и это может оказать негативное влияние на результаты и финансовое состояние Группы.

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.

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 подходящие 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

20. Договорные и условные обязательства (продолжение)

Договорные обязательства

На 31 декабря 2015 г. Группа являлась стороной по договорам, подлежащим исполнению в будущем, на закупку производственного оборудования и подрядные работы на сумму 526 млн. руб.

Социальные обязательства

Группа принимает участие в ряде социальных программ, направленных на поддержку образования, здравоохранения и развития социальной инфраструктуры в городах, где расположены активы Группы. В 2016 году в рамках этих программ Группа планирует израсходовать 131 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 462 млн. руб. в 2016-2022 гг.

Страхование

Группа выполняет требования российского законодательства по обязательному страхованию. Группа не страхует основные производственные активы и гражданскую ответственность.

21. Цели и политика управления финансовыми рисками

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что контрагент не выполнит своих контрактных обязательств, в результате чего Группа понесёт финансовые потери. Финансовые активы, в наибольшей степени потенциально подвергающие Группу кредитному риску, состоят в основном из денежных средств и торговой дебиторской задолженности. Для целей управления кредитным риском, относящимся к денежным средствам, Группа хранит доступные денежные средства, в основном в российских рублях в крупных российских государственных банках и в российских дочерних банках зарубежных банков, имеющих надёжную репутацию. Руководство периодически оценивает кредитоспособность банков, в которых хранятся денежные средства.

Торговая дебиторская задолженность состоит из задолженности небольшого числа заказчиков, которым Группа осуществляет продажи на кредитных условиях. Группа разработала стандартные условия платежей и постоянно ведёт наблюдение за уровнем дебиторской задолженности и кредитоспособностью заказчиков. В Группе отсутствует значительная концентрация кредитного риска. Группа рассматривает контрагентов, являющихся зависимыми сторонами, как имеющие схожие характеристики.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)*Кредитный риск (продолжение)*

Максимальная подверженность кредитному риску равна балансовой стоимости финансовых активов, которая раскрыта в следующей таблице:

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Финансовые инструменты (Прим. 8)	–	41
Долгосрочная дебиторская задолженность (Прим. 8)	165	69
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2,459	1,010
Дебиторская задолженность связанных сторон	10,918	597
Краткосрочные вложения, денежные средства и их эквиваленты (Прим. 9)	3,467	1,492
	17,009	3,209

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности

	2015		2014	
	Сумма с НДС	Обес- ценение	Сумма с НДС	Обес- ценение
	<i>млн. руб.</i>			
На 31 декабря				
Непросроченная	6,691	–	1,513	(1)
Просроченная:				
не более 6 месяцев	6,559	–	139	–
более 6 месяцев	292	–	41	(16)
	13,542	–	1,693	(17)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что с наступлением срока оплаты Группа не сможет отвечать по своим финансовым обязательствам. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в получении уверенности в том, что она всегда будет обладать достаточной ликвидностью для того чтобы своевременно отвечать по своим обязательствам как в нормальных, так и в напряжённых условиях без несения недопустимых убытков или причинения ущерба репутации Группы.

Группа осуществляет управление риском ликвидности путём поддержания достаточного уровня денежных и заёмных средств, отслеживания прогнозного и фактического движения денежных средств, сопоставления сроков погашения финансовых активов и обязательств. Ежемесячно Группа составляет детальный финансовый план для обеспечения уверенности в том, что она имеет достаточно денежных средств на покрытие операционных расходов, финансовых обязательств и осуществление инвестиционной деятельности в течение 30 дней.

Все финансовые обязательства являются производными финансовыми инструментами.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)*Риск ликвидности (продолжение)*

Следующие две таблицы показывают сроки погашения по финансовым обязательствам Группы на основе платежей по контрактам, включая выплату процентов:

	Не более 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Всего
<i>млн. руб.</i>				
На 31 декабря 2015 г.				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	–	29,153	6,049	35,202
Проценты	2,732	1,603	1,263	5,598
	<u>2,732</u>	<u>30,756</u>	<u>7,312</u>	<u>40,800</u>
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	2,114	–	–	2,114
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	13,600	–	–	13,600
	<u>15,714</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>15,714</u>
	<u>18,446</u>	<u>30,756</u>	<u>7,312</u>	<u>56,514</u>
<i>млн. руб.</i>				
На 31 декабря 2014 г.				
Задолженность с фиксированной процентной ставкой				
Займы и кредиты				
Основная часть	–	5,288	22,503	27,792
Проценты	1,993	1,991	872	4,855
	<u>1,993</u>	<u>7,279</u>	<u>23,375</u>	<u>32,647</u>
Беспроцентная задолженность				
Кредиторская задолженность	950	–	–	950
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	2,445	–	–	2,445
	<u>3,395</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>3,395</u>
	<u>5,388</u>	<u>7,279</u>	<u>23,375</u>	<u>36,042</u>

Валютный риск

Продажи, покупки, депозиты и займы, номинированные в валюте, отличной от функциональной валюты предприятий Группы, подвергают Группу валютному риску. Валютами, в которых главным образом номинированы эти операции, являются доллар США и евро.

У Группы нет формальных процедур по снижению валютных рисков по операциям Группы. Тем не менее, руководство считает, что Группа защищена от валютных рисков тем, что продажи, номинированные в иностранной валюте, используются для покрытия выплат по займам и кредитам, также номинированным в иностранной валюте.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)*Валютный риск (продолжение)*

Подверженность Группы валютному риску, выраженная как чистая монетарная позиция по соответствующим валютам, представлена в следующей таблице:

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
USD/RUB	(30,880)	(26,506)
EUR/RUB	(142)	(26)

Анализ чувствительности

Следующая таблица показывает зависимость прибыли Группы до налогообложения от возможных колебаний курсов валют, прочие переменные являются постоянными. При оценке возможных колебаний Группа оценивала изменения курсов валют за три года, предшествующие отчётной дате.

	2015		2014	
	Изменение курса валюты	Влияние на прибыль до налогообложения	Изменение курса валюты	Влияние на прибыль до налогообложения
	<i>%</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>%</i>	<i>млн. руб.</i>
USD/RUB	(13.00) 40.00	4,014 (12,352)	(28.74) 28.74	7,618 (7,618)
EUR/RUB	(15.00) 43.00	21 (61)	(29.58) 29.58	8 (8)

Риск изменения процентных ставок

Группа подвергается риску изменения процентных ставок по займам и кредитам. Группа привлекает средства только по фиксированной процентной ставке.

В следующей таблице обобщены непогашенные процентные займы и кредиты Группы:

	2015	2014
	<i>млн. руб.</i>	
На 31 декабря		
Задолженность с фиксированной процентной ставкой	35,170	27,735
	35,170	27,735

Управление капиталом

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении уверенности в том, что для поддержания бизнеса и максимизации благосостояния акционеров кредитный рейтинг и показатели капитала поддерживаются на высоком уровне. В течение 2015 года изменения в цели, политику и процедуры управления капиталом Группы не вносились.

Группа осуществляет управление структурой капитала и корректирует её путём выпуска новых акций, выплаты дивидендов и выкупа собственных акций.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

21. Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

Справедливая стоимость 7.75%-ных облигаций к погашению в 2017 году текущей стоимостью 29,523 млн. руб. определена исходя из опубликованных котировочных цен на активном рынке и составляет 29,848 млн. руб.

Справедливая стоимость 7.82%-ного займа от Евраз Групп С.А. к погашению в 2020 году текущей стоимостью 6,049 млн. руб. определена на основании модели дисконтированного денежного потока и равна 5,708 млн. руб. Процентная ставка, примененная в расчёте справедливой стоимости, была определена на основе доходности облигаций, выпущенных Распадской и Евраз плс с аналогичным сроком погашения.

22. События после отчётной даты

В 2016 году Евраз Групп С.А. приобрел облигации, выпущенные Группой в 2012 году, номинальной стоимостью 80 млн. долл. США.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

Учетная политика эмитента на 2016 год утверждена Приказом № 955/П-09 ФИН от 30.12.2015 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.

В учетную политику на 2016 год внесены изменения, связанные со стоимостной оценкой признания актива в качестве основных средств - «Активы, в отношении которых выполняются условия принятия к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, стоимостью не более 100 000 рублей за единицу за исключением активов, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земля, объекты природопользования и т.д.) отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов и при передаче в эксплуатацию списываются на расходы единовременно (с обеспечением забалансового учета)».

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) в 2015г. и 1-м квартале 2016 года.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного 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 2016 года не участвовал в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

8. 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 31.03.2016 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.

За последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала не имело места изменение размера уставного капитала ОАО «Распадская».

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

Наименование высшего органа управления эмитента: общее собрание акционеров;

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть размещено на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.raspadskaya.ru> – не позднее 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров, если законодательством не предусмотрен больший срок.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации, определяемые Советом директоров Общества.

Согласно ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае, если повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме

слияния, выделения или разделения, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в

соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- повестка дня общего собрания акционеров;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, 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 отчетного 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, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

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 отчетного 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 годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки такой 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 статьей 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, а если это предусмотрено уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим порядок подготовки и проведения общего собрания акционеров, также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

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.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

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: Акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: АО «ТПТУ»;

ИНН: 4214001270 **ОГРН:**1024201388100

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск;

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 «Обогатительная 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 «Распадская угольная компания»

сокращенное фирменное наименование: ООО «РУК»;

ИНН: 4253029657 **ОГРН:**11154253003750

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

10). Полное фирменное наименование: 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 завершённый отчётный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующий дате совершения сделки, которые были совершены за последний завершённый отчётный 2015 год и за 1 квартал 2016 г.

В 1 полугодии 2015 года ОАО «Распадская» совершена следующая существенная сделка:

Вид и предмет сделки: поставка рядового угля марки Ж, ГЖ, ГЖО.

Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Распадская» - «Поставщик», Акционерное общество «Распадская угольная компания» - «Покупатель».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение

или прекращение которых направлена совершённая сделка:

В соответствии с условиями Договора Поставщик обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить рядовой уголь марки Ж, ГЖ, ГЖО (далее - Товар). Наименование, количество, качество, цена (и стоимость упаковки и тары, если они не включаются в цену), сроки поставки Товара, а также реквизиты грузоотправителя и грузополучателя указываются сторонами в Приложениях к Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

Количество поставляемого Товара по Договору – до 6 000 000 тонн.

Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента:

Срок поставки Товара: в период с «01» февраля 2015 г. по «31» декабря 2015 г.

Стороны по сделке: Открытое акционерное общество «Распадская» - «Поставщик», Акционерное общество «Распадская угольная компания» - «Покупатель».

Цена товара согласовывается сторонами дополнительно в Приложениях к Договору. Размер (цена) сделки составляет ориентировочно до 12 000 000 000 (двенадцать миллиардов) рублей в календарный год без учета НДС, что составляет 35,93% от стоимости активов эмитента на 30.09.2014 г.

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчётного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого

составлена бухгалтерская (финансовая) отчётность в соответствии с законодательством Российской Федерации: стоимость активов эмитента на 30.09.2014 г. составляет 33 398 091 тыс. рублей.

Дата совершения сделки (заключения договора): 01.02.2015 г.

Сведения об одобрении сделки: сделка одобрена в соответствии с пунктом 10.4.33. Устава ОАО «Распадская» советом директоров эмитента 09.12.2014 г., протокол б/н от 09.12.2014 г.

Категория сделки: существенная сделка, не являющаяся крупной.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ОАО «Распадская».

Дата принятия решения об одобрении сделки: 09.12.2014 г.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: протокол б/н от 09.12.2014 г.

В 1 полугодии 2016 года ОАО «Распадская» совершена следующая существенная сделка:

Вид и предмет сделки: поставка рядового угля марки Ж, ГЖ, ГЖО.

Стороны по сделке: Открытое акционерное общество «Распадская» - «Поставщик», Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания» - «Покупатель».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершённая сделка:

В соответствии с условиями Договора Поставщик обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить рядовой уголь марки Ж, ГЖ, ГЖО (далее - Товар).

Наименование, количество, качество, цена (и стоимость упаковки и тары, если они не включаются в цену), сроки поставки Товара, а также реквизиты грузоотправителя и грузополучателя указываются сторонами в Приложениях к Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

Количество поставляемого Товара по Договору – до 7 000 000 тонн.

Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента или лица, предоставившего обеспечение по облигациям эмитента, которое совершило сделку:

Срок поставки Товара: в период с «01» января 2016 г. по «31» декабря 2016 г.

Стороны по сделке: Открытое акционерное общество «Распадская» - «Поставщик», Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания» - «Покупатель».

Размер (цена) сделки составляет ориентировочно до 20 000 000 000 (двадцать миллиардов) рублей в

календарный год без учета НДС, что составляет 52,53% от стоимости активов эмитента на 30.09.2015 г. Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: стоимость активов эмитента на 30.09.2015 г. составляет 38 070 284 тыс. рублей.

Дата совершения сделки (заключения договора): 28.01.2016 г.

Сведения об одобрении сделки: сделка одобрена в соответствии с пунктом 10.4.33. Устава ОАО «Распадская» советом директоров эмитента 26.01.2016 г., протокол б/н от 26.01.2016 г.

Категория сделки: существенная сделка, не являющаяся крупной.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ОАО «Распадская».

Дата принятия решения об одобрении сделки: 26.01.2016 г.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: протокол б/н от 26.01.2016 г.

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 еврооблигации 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», а также рейтинг еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited, 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.

12. 15 апреля 2015 г. **Moody's Investors Service Ltd** вновь пересмотрел прогноз по нашему кредитному рейтингу и вынес свое заключение об изменении прогноза с «негативного» на «стабильный». По мнению аналитиков, профиль издержек Компании останется на конкурентном уровне в связи с девальвацией рубля и ростом объемов добычи.

13. 27 ноября 2015 г. **Moody's Investors Service Ltd** повысил рейтинг еврооблигаций Raspadskaya Securities Limited до уровня B1, а также отозвало корпоративный кредитный рейтинг ОАО «Распадская».

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.moodys.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
15.12.2014	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 облигации	Дата присвоения / последнего пересмотра	Объем выпуска (млн. долл. США)	Дата погашения	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте	Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	Рейтинг возвратност и 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 Limited	08.10.2012	400	27/04/2017	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	03.10.2013	400	27/04/2017	B+		RR4
Распадская	Raspadskaya Securities	15.12.2014	400	27/04/2017	B+		RR4

	Limited						
--	---------	--	--	--	--	--	--

Наименование и местонахождение агентства: Fitch Ratings Ltd, 30 North Colonnade, Canary Wharf, London, E14 5GN, 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 обеспечении, предоставленном 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: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;

сокращенное фирменное наименование: АО «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. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.

8.7.1. Сведения об объявленных и 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	27.04.2007 года

получение дивидендов	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	По результатам 2006 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 15.08.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %**	49,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 513 122 128,08
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,89
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	В связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	В связи с истечением сроков исковой давности было списано 16 августа 2010 года - 1 629 501,29 рублей

2)

Наименование показателя	Отчетный период
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное общее собрание акционеров от 07.12.2007 года (Протокол б/н от 07.12.2007 года)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,25
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	975 999 761,00
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	25.10.2007 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	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	99,91

(типа), %	
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,	Внеочередное общее собрание акционеров от 24.12.2008 года (Протокол б/н от 24.12.2008 года)

дата составления и номер протокола собрания (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	5,0

акцию, руб.	
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	восстановлено в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 1 621 053,33 рублей

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

10) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 27.05.2013г. (Протокол б/н от 27.05.2013г.), было принято решение: «Часть нераспределенной прибыли прошлых лет направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2012 года. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2012 года не выплачивать (не объявлять)».

11) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.05.2014г. (Протокол б/н от 21.05.2014г.), было принято решение: «Часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 101 120 586,56 рублей направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2013 года. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2013 года не объявлять и не выплачивать».

12) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.05.2015г. (Протокол б/н от 21.05.2015г.), было принято решение: «Часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 1 374 358 704,94 рублей направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2014 года. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2014 года не объявлять и не выплачивать».

*) 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.

8.8. Иные сведения.

Отсутствуют.

8.9. 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.