

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Белон"

Код эмитента: 10167-F

за 3 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **652600 Россия, Кемеровская область, г. Белово,
ул. Ленина, д. 12**

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

Генеральный директор
Дата: 14 ноября 2013 г.

В.П. Ануфриев
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 ноября 2013 г.

Р.Б. Середа
подпись

Контактное лицо: **Шикина Ксения Николаевна, специалист по раскрытию информации отдела
корпоративного управления правового управления**

Телефон: **(38452) 2-80-46**

Факс: **(38452) 2-80-46**

Адрес электронной почты: **Ksenya.Shikina@belon.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=332;
http://www.belon.ru/shareholders/information_disclosing/belon/call_reports.aspx**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
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 обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	13
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	15
2.4.4. Правовые риски.....	15
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	16
III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация.....	23
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	23
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	26
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	27
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	27
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	27
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	72
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	73
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	73

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	81
3.6.1. Основные средства.....	81
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	81
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	81
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	82
4.3. Финансовые вложения эмитента	83
4.4. Нематериальные активы эмитента	85
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	85
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	86
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	86
4.6.2. Конкуренты эмитента	87
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	87
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	87
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	92
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	92
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	97
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	98
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	98
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	99
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	102
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	105
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	105
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	105
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	105
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	105
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	107
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	107
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	107
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	108
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	108
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	110
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	110

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	110
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	113
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	113
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	113
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	113
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	113
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	113
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	113
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	113
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	114
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	114
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	119
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	122
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	122
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	122
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	123
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	123
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	123
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	124
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	124
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	124
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	124
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	125
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	125
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	125
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	127
8.9. Иные сведения.....	127
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	127

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета: *В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

а) Полное и сокращенное фирменное наименование эмитента

Полное фирменное наименование:

На русском языке: Открытое акционерное общество "Белон"

На английском языке: Public Joint Stock Company Belon

Сокращенное наименование:

На русском языке: ОАО «Белон»

На английском языке: PJSC Belon

б) Место нахождения эмитента: Российская Федерация, 652600, Кемеровская область, г. Белово, ул. Ленина, д. 12

в) номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

Тел./факс: (38452) 2-80-46

Адрес электронной почты: Ksenya.Shikina@belon.ru

г) адрес страницы (страниц) в сети «Интернет», на которой публикуется текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=332>; http://www.belon.ru/shareholders/information_disclosing/belon/call_reports.aspx

д) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:

Дополнительная существенная информация о ценных бумагах выпуска:

вид ценных бумаг: акции

Категория: обыкновенные

Форма ценных бумаг: именные бездокументарные

Номинальная стоимость одной ценной бумаги: 1 копейка

Количество ценных бумаг: 1 150 000 000

Общий объем: 11 500 000 руб.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Рузанкин Владимир Константинович	1959
Шашков Олег Анатольевич	1965
Король Сергей Витальевич	1966
Довженко Александр Валерьевич	1980
Пермяков Александр Юрьевич	1970
Соколова Наталья Александровна	1970
Ануфриев Виктор Петрович	1957

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Ануфриев Виктор Петрович	1957

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента: *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк»*

Место нахождения: *119034 г. Москва, Пречистинская набережная, 9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810100010221294*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*

Место нахождения: *119017 г. Москва, Кадашевская наб., 14/2*

ИНН: *7710295979*

БИК: *044525105*

Номер счета: *40702810600002101798*

Корр. счет: *30101810300000000105*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Кредит Урал Банк» (Открытое акционерное общество) в г. Магнитогорске*

Сокращенное фирменное наименование: *«КУБ» (ОАО) в г. Магнитогорске*

Место нахождения: *455044 г. Магнитогорск, ул. Гагарина, 17*

ИНН: *7414006722*

БИК: *047516949*

Номер счета: *40702810400000103381*

Корр. счет: *30101810700000000949*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Беловское отделение Кемеровского отделения № 8615 Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Беловское отделение Кемеровского отделения № 8615 ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *652600 Кемеровская обл., г. Белово, пер. Цинкзаводской, 2*

ИНН: *7707083893*

БИК: *045004641*

Номер счета: *40702810526140012237*

Корр. счет: *30101810500000000641*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *115035 г. Москва, ул. Садовническая, 82, стр.2*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *407028109000000000865*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Аудиторская фирма "ФИНАНСЫ - Н"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО АФ "ФИНАНСЫ - Н"*

Место нахождения: *630084 Российская Федерация, Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Дениса Давыдова, 9*

ИНН: *5406160999*

ОГРН: 1025402481983

Телефон: (383) 344-9878

Факс: (383) 344-9878

Адрес электронной почты: novosibirsk_gf8@mail.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения: **105120 Россия, г. Москва, переулок 3-й Сыромятнический, 3/9 стр. 3**

Дополнительная информация: **Выписка из реестра аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства "Аудиторская Палата России" от 09.02.2012 за № 3-2-2/279 о включении ЗАО АФ "ФИНАНСЫ - Н" в реестр саморегулируемой организации аудиторов и аудиторских организаций НП "АПР" 28.12.2009 за основным регистрационным номером 10201002096**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		
2012		
2013		

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента): **Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **процедура тендера, связанная с выбором аудитора, отсутствует; специальных документов, регламентирующих процедуру выбора аудитора, нет. На практике это происходит следующим образом: проводится анализ предложений, поступивших от аудиторов по следующим критериям: методика проведения аудита, опыт аудиторской деятельности, срок проведения аудита, заявленная стоимость услуг. Совет директоров, после предварительной оценки, принимает решение об утверждении кандидатуры для голосования по выборам аудитора на общем собрании акционеров.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995г. (с изменениями и дополнениями) на годовом общем собрании акционеров Эмитента в обязательном порядке решается вопрос об утверждении аудитора Общества. Правом внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров обладают: Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества. В случае отсутствия таких предложений, совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению. Совет директоров утверждает кандидатуру для голосования по выборам аудитора на общем собрании акционеров. В соответствии с п. 13.2 Устава Эмитента кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров Эмитента В соответствии с п. 2 ст.50 Федерального закона «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995г. (с последующими изменениями и дополнениями) Общее собрание акционеров, повестка дня которого включает вопрос об утверждении аудитора общества, не может проводиться в форме заочного голосования.**

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *работ, проводимых Аудиторами в рамках специальных аудиторских заданий, не было.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *В соответствии со ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ размер вознаграждения аудитора определяется советом директоров Эмитента. Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором за проведение аудиторской проверки финансовой (бухгалтерской) и налоговой отчетности составил:*

за 2011 год: 142 000 рублей (НДС не предусмотрен);

за 2012 год: 145 000 рублей (НДС не предусмотрен);

за 2013 год: 149 000 рублей (НДС не предусмотрен).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.*

Аудитором осуществляющим проверку сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента (ОАО "Белон") и его дочерних обществ, составленной ОАО «ММК», является ЗАО «КПМГ» (г. Москва, Олимпийский пр-т, д. 18/1, к. 3035) полную информацию по данному аудитору можно просмотреть в Ежеквартальном отчете ОАО "ММК" на сайте ОАО "ММК" по адресу: http://mmk.ru/corporate_governance/disclosure_of_information/regular_reports/; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9>

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Производительность труда	44 077.72	32 970.28
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	52.07	69.92
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	21.23	30.45

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	4.14	46.65
Уровень просроченной задолженности, %	4.12	4.33

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

В строке «Уровень просроченной задолженности» таблицы указан уровень просроченной кредиторской задолженности.

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная «Приказом ФСФР РФ от 04.10.2011 N 11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (зарегистрированным в Минюсте РФ 01.12.2011 N 22470).

Производительность труда

Производительность труда за 9 месяцев 2013 года (32 970,28 т. руб./чел.) относительно 9 месяцев 2012 года (44 077,72 т. руб./чел.) снизилась на 25,19 %, в основном, из-за снижения выручки (на 21,52 %).

Отношение размера задолженности к собственному капиталу

По состоянию на 30.09.2013 года отношение размера задолженности к собственному капиталу составило 69,92 %, что на 17,85 % больше значения аналогичного показателя по состоянию на 30.09.2012 года (52,07 %), в основном, из-за увеличения долгосрочных обязательств (на 50,32 %).

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.09.2012 года составило 21,23 %.

По состоянию на 30.09.2013 года в/у отношение составило 30,45 %, увеличение на 9,22 % в сравнении с аналогичным показателем по состоянию на 30.09.2012 года, в основном, из-за роста долгосрочных обязательств на 50,32 %.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами по состоянию на 30.09.2013 года составил 46,65 %, увеличение на 42,51 % по сравнению с аналогичным показателем на 30.09.2012 года, в основном, из-за значительного снижения размера прибыли от продаж по состоянию на 30.09.2013 года (на 21,52 %) в сравнении с аналогичным показателем по состоянию на 30.09.2012 года.

Уровень просроченной кредиторской задолженности

По состоянию на 30.09.2013 года уровень просроченной кредиторской задолженности составил 4,33 %, увеличение на 0,21 % по сравнению с уровнем на 30.09.2012 года.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2012	3 кв. 2013
Рыночная капитализация	6 699 900 000	4 288 350 000

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: *Для ежеквартального отчета за*

3 квартал 2013 года эмитентом показаны данные рыночной капитализации указанные на сайте биржи ОАО «Московская биржа».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	4 370 517
в том числе:	
кредиты	149 208
займы, за исключением облигационных	4 221 309
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	843 398
в том числе:	
кредиты	19 943
займы, за исключением облигационных	823 455
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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	1 850 341
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9 152
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	638 027
из нее просроченная	
перед персоналом организации	13 001
из нее просроченная	
прочая	1 190 161
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность 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:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ММК»*

Место нахождения: 455000, Россия, г. Магнитогорск, Челябинская область, ул. Кирова, 93
ИНН: 7414003633
ОГРН: 1027402166835

Сумма задолженности: 5 632 370 тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. займ,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", 455000, Россия, г. Магнитогорск, Челябинская область, ул. Кирова, 93
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 100 000 000,00 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 914 342 661,24 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,5
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	-
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. займ,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", 455000, Россия, г. Магнитогорск, Челябинская область, ул. Кирова, 93
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	38 640 000,00 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 859 085 468,55 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.01.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	-
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками: Эмитент предпринимает усилия по своевременному выявлению рисков и разработке стратегии их минимизации

2.4.1. Отраслевые риски

Коксующиеся угли:

Особенность рынка коксующегося угля в том, что на сегодняшний день есть возможности для открытия новых производств с запасами высококачественного угля, востребованного в металлургии. Касательно рынков сбыта - фактором, который влияет на сбыт Эмитентом концентрата коксующихся углей, является стабилизация и/или снижение объемов выпуска металлопродукции что может негативно сказаться на рентабельности продаж концентрата коксующихся углей.

В то же время развитие железнодорожной инфраструктуры отстает от темпов роста добычи, что приводит к трудностям с вывозом добытого угля и, как следствие, к снижению плановых объемов добычи и реализации угольной продукции.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент ведет деятельность на территории Российской Федерации и подвержен всем рискам, связанным с политической и экономической ситуацией в стране.

Несмотря на то, что в последние годы в России происходили позитивные изменения во всех общественных сферах – уверенно росла экономика, достигнута политическая стабильность, проводились успешные экономические реформы, Россия все еще представляет собой государство с

развивающейся политической, экономической и финансовой системами. С 1991 года Россия идет по пути преобразований политической, экономической и социальной систем. В результате масштабных реформ, а также неудач некоторых из них, существующие в настоящий момент системы в области политики, экономики и социальной сферы России остаются уязвимыми.

Политическая нестабильность может оказать неблагоприятное влияние на стоимость инвестиций в России, включая стоимость акций Эмитента. Однако, нынешняя ситуация в стране не несет в себе признаков неустойчивости и непредсказуемости. Тем не менее существуют определенные риски:

- вероятность существенного изменения законодательства, в том числе налогового, направленного на максимизацию бюджетных доходов, получаемых от сырьевых отраслей промышленности;
- в процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых различных министерств и ведомств, регулирующих деятельность Эмитента, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность Эмитента;
- ужесточение требований к промышленной безопасности и охране труда после ряда крупных аварий на угледобывающих предприятиях приводит к ряду ограничений в производственной деятельности Эмитента.

Риски, связанные с колебаниями мировой экономики:

Основными чертами прошедшего кризиса явилось резкое замедление экономического роста и усиление рецессии, падение цен на основные сырьевые товары, существенное снижение активности на финансовых рынках (сопровождающееся банкротством некоторых финансовых институтов), рост стоимости заёмных средств. Выход экономики из кризиса в 2012 году привел к увеличению спроса и повышению цен на сырьё, в том числе на энергоносители и сырьё для металлургической промышленности. Но вновь намечающийся кризис может оказать влияние как на цены, так и на спрос на коксующиеся угли.

Риски, связанные с налогово-бюджетной политикой Правительства РФ:

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Эмитент является участником налоговых отношений. Эмитент является налогоплательщиком в федеральный, региональные и местные бюджеты. В условиях трансформации экономики существует риск изменения налоговых условий функционирования предприятия, налоговое законодательство и особенности налогового учета в России часто меняются и поддаются неоднозначному толкованию. Процесс реформирования налогового законодательства еще не завершен, в ходе такой реформы возможны его существенные изменения.

Региональные риски:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность на территории Кемеровской области. Администрация Кемеровской области оказывает влияние на деятельность Эмитента посредством принятия законодательных и регулятивных мер, что может повлиять на финансовое положение и результаты деятельности общества. Ввиду того, что дочерние общества Эмитента, осуществляют свою деятельность на территории Кемеровской области, влияние Администрации Кемеровской области на деятельность Эмитента является значительным. Ухудшение производственной деятельности Эмитента может произойти только в связи с общим ухудшением экономической ситуации по России в целом.

Нарушение взаимодействия между участниками добывающего, сталного и транспортного сегментов в ближайшей, среднесрочной или долгосрочной перспективе не предвидится.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Эмитента крайне мала. Возможность проведения забастовок на основных площадках Эмитента в ближайшей среднесрочной перспективе мала, т.к. Эмитент осуществляет основную деятельность в экономически стабильном регионе и полностью выполняет свои социальные обязательства.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью:

Географические особенности региона, в котором осуществляет деятельность Эмитент, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента. Риски, связанные с опасностью возникновения стихийных бедствий и возможностью прекращения транспортного сообщения, незначительны.

Из-за отдаленности Эмитента и дочерних компаний Эмитента от рынков, на которых осуществляется продажа производимых товаров, зависимость от величины ж/д тарифов может быть существенной. Однако, как показывает деловая практика, в целом такая зависимость не

нарушает долгосрочную финансовую устойчивость Эмитента.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента. Эмитент обладает определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения в стране. Возникновение экстраординарной ситуации, возможно, скорее всего, из-за причин глобального мирового характера, что может негативно повлиять на доходы общества. Вместе с тем, сырьевая направленность деятельности в сочетании с умением мобилизовывать внутренние резервы позволяет рассчитывать на незначительный размер таких негативных воздействий.

2.4.3. Финансовые риски

ОАО «Белон» является крупным заемщиком капитала. В 4-ом квартале 2009 года, после перехода контроля над ОАО «Белон» к ОАО «ММК», основная часть совокупного долга общества была реструктурирована. Результатом этого стало значительное снижение стоимости заемного капитала для ОАО «Белон».

Переход контроля над обществом к ОАО «ММК» оказал и оказывает положительное влияние на бизнес компании в целом, ее финансовое состояние, а также на возможность эффективно взаимодействовать с финансовыми организациями.

С учетом вышесказанного уровень финансовых рисков оценивается как несущественный.

ОАО «Белон» подвержено рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, однако, в связи со сбалансированностью общего размера поступающей выручки и общего размера выплат по валютным обязательствам, включая задолженности по валютным кредитам, изменение курсов валют не приведет к существенному изменению ликвидности общества.

Общество сталкивается с инфляционными рисками. Отдельные расходы общества в значительной мере зависят от инфляционных ожиданий, в том числе, тарифы на услуги и продукты естественных монополий, рост которых не прекращается. Это также может неблагоприятно сказаться на издержках компании в ближайшей перспективе. По мнению эмитента, критический уровень инфляции составляет 23% годовых.

Общество уделяет особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном за счет оптимизации существующих договорных отношений с потребителями путем сокращения дебиторской задолженности.

Общество проводит необходимые мероприятия, в том числе, переговоры с поставщиками товаров и услуг, тендерные акции, направленные на сдерживание инфляции издержек.

В случае наступления риска «критического уровня инфляции» ОАО «Белон» предполагает сократить объем инвестиций.

2.4.4. Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений, в связи с чем изменения валютного регулирования могут повлиять на результаты деятельности компании.

При этом, в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано, в последние годы имеется устойчивая тенденция к снижению контроля государства над операциями с валютой, в связи с чем компания расценивает риски, связанные с изменением валютного законодательства, как несущественные.

Компания осуществляет мониторинг законодательства в области валютного регулирования и контроля для того, чтобы оперативно реагировать на все изменения.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

На деятельность Эмитента также оказывают влияние риски, связанные с изменением налогового законодательства Российской Федерации, а также с практикой его применения.

Налоговым законодательством других государств деятельность эмитента не регулируется.

Эмитент соблюдает действующее налоговое законодательство, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения в толковании некоторых норм налогового законодательства, допускающих неоднозначное их понимание, с регулирующими органами. Данный риск, а равно риск изменения налогового законодательства влияет на эмитента в той же степени, как и на всех субъектов коммерческого оборота. В частности, изменение налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок или изменения порядков и сроков расчета и уплаты налогов может привести к уменьшению чистой прибыли эмитента.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. Эмитент

оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, существенного влияния на деятельность эмитента не оказывают. Тем не менее, увеличение вывозных таможенных пошлин может иметь негативное воздействие на эффективность деятельности эмитента в части соответствующего снижения прибыли от экспорта.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений таможенного законодательства. Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений таможенного законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Существует риск изменения условий лицензирования, а также расширения перечня случаев прекращения и приостановления действий лицензий и риск введения возможных ограничений по участию претендентов в конкурсах и аукционах на получение прав пользования недрами.

Лицензии, которыми владеет ОАО «Белон» и его дочерние общества, могут быть приостановлены или отозваны до истечения срока их действия в случае нарушения условий этих лицензий, неосуществлением своевременных платежей и по другим причинам. Это может оказать негативное влияние на деятельность компании и стоимость её активов.

ОАО «Белон» полагает, что правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Белон» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), не оказывают и не окажут существенного воздействия на финансовые результаты деятельности компании, так как ОАО «Белон» располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В целях снижения указанных рисков ОАО «Белон» проводит системную работу по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензирования отдельных видов деятельности и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать риски, связанные с возможными изменениями законодательства.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент, существенного влияния на деятельность эмитента не оказывают.

Изменение судебной практики может привести к вынесению решений не в пользу эмитента, что может негативно сказаться на результатах деятельности эмитента. При этом, число судебных процессов, связанных с изменением судебной практики, в которых участвует эмитент, незначительно, существенного влияния на деятельность эмитента они не оказывают и не могут нанести существенного вреда.

Эмитент осуществляет мониторинг складывающейся судебной практики по всем вопросам, связанным с деятельностью эмитента, для того, чтобы учитывать данную практику в текущей деятельности и минимизировать возможные риски в данной области.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Текущие судебные процессы не сопровождаются рисками, свойственными исключительно Эмитенту.

Эмитент вовлечен в ряд судебных процессов, которые связаны с осуществлением его деятельности. При этом число данных процессов незначительно, существенного влияния на деятельность Эмитента они не оказывают и не могут нанести существенный вред. Несмотря на то, что данные процессы потенциально могут повлечь убытки для эмитента, в настоящее время нет основания считать, что их конечный результат может существенно отразиться на результатах деятельности эмитента.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Существует риск изменения условий лицензирования, а также расширения перечня случаев прекращения и приостановления действий лицензий и риск введения возможных ограничений по участию претендентов в конкурсах и аукционах на получение прав пользования недрами.

Лицензии, которыми владеет ОАО «Белон» и его дочерние общества, могут быть приостановлены или отозваны до истечения срока их действия в случае нарушения условий этих лицензий, неосуществлением своевременных платежей и по другим причинам. Это может оказать негативное влияние на деятельность компании и стоимость её активов.

ОАО «Белон» полагает, что правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Белон» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), не оказывают и не окажут существенного воздействия на финансовые результаты деятельности компании, так как ОАО «Белон» располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В целях снижения указанных рисков, ОАО «Белон» проводит системную работу по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензирования отдельных видов деятельности и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать риски, связанные с возможными изменениями законодательства.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Эмитент несет некоторые риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Эмитент оценивает риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), как не оказывающие существенного влияния на его деятельность.

Это связано с ограниченным количеством на рынке производителей угля марки «Ж», а также долгосрочным характером договорных отношений с основными потребителями.

Для целей минимизации данного риска компания прилагает усилия по заключению долгосрочных контрактов, а также проводит политику выстраивания партнерских взаимоотношений с потребителями.

Эмитент предпринимает усилия по своевременному выявлению рисков и разработке стратегии их минимизации.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Белон"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *14.05.1991*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Белон"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *14.05.1991*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *КР 159*

Дата государственной регистрации: *14.05.1991*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Новосибирская городская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1025403902303*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *23.07.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МНС по Калининскому району г. Новосибирска Новосибирской области*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Общество было учреждено 14.05.1991 года

Срок существования Эмитента с даты его государственной регистрации: 22 года

Срок, до которого Эмитент будет существовать: Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

ОАО «Белон» входит в Группу ОАО «ММК». ОАО «Белон» - стабильная, активно развивающаяся компания, сферу деятельности которой составляет оптовая торговля твердым топливом.

Сегодня ОАО «Белон» - в числе социально ответственных угольных компаний России. За 22 года работы компания стала широко известна и в России, и в других странах, как надежный угольный партнер. Факт вхождения ОАО «Белон» в Группу компаний ОАО «ММК» означает для угольной компании - новые перспективы, для металлургической компании мирового уровня ОАО «ММК» - новые возможности обеспечения сырьем, а стало быть, и стабильность в производстве качественного проката.

Центральный офис компании находится в г. Белово. В настоящее время в ОАО «Белон» и его дочерних обществах работает порядка 5,5 тыс. человек.

ОАО «Белон» известен как добросовестный партнер, безупречно выполняющий все договорные обязательства. Доказательство этому — высокая оценка государственных структур, частного бизнеса и общественных организаций, а также прочные внутрироссийские и внешнеэкономические связи.

1991 г.: ОАО «Белон» создано в г. Новосибирске в мае 1991 года. Первые важнейшие задачи компании: реконструкция угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий Кузбасса, формирование новых технологических цепочек, установление актуальных производственных связей, отвечающих требованиям новой экономики.

Совместно с объединением «Беловоуголь» осуществлена поставка первых 25 тыс. тонн энергетического угля в Турцию. ОАО «Белон» совместно с новосибирскими предприятиями военно-промышленного комплекса реализовал первый крупный проект - восстановление обогатительной

фабрики «Чертинская». Фабрика была модернизирована за 6 месяцев.
ОАО «Белон» вышел на Российскую, Московскую и Одесскую товарно-сырьевые биржи.

1992 г.: Год формирования угольного бизнеса компании. Поставки энергетического угля на Запорожскую и Криворожскую ГРЭС, угольного концентрата - на Новолипецкий металлургический комбинат. ОАО «Белон» увеличивает масштабы работ в области реконструкции угольных предприятий, наращивает объемы поставок энергетического угля и угольного концентрата. Основными поставщиками угольного концентрата становятся ЦОФ «Беловская» и ГОФ «Чертинская». В число поставщиков входят предприятия производственного объединения «Ленинскуголь», компания начинает работы по восстановлению этих предприятий. Появляется новое направление деятельности ОАО «Белон» – реализация металлопроката. За год поставлено 27,7 тыс. тонн металлопродукции. Открыт первый филиал ОАО «Белон» в городе Ленинск-Кузнецкий.

1993-1994 гг.: Формируются технологические программы «Уголь» и «Металл». Энергетические угли поставляются в Грузию, Казахстан, Азербайджан. В Москве и Липецке открываются филиалы ОАО «Белон». В 1994 г. появляются новые поставщики угля и угольного концентрата – предприятия угольной компании «Прокопьевскуголь». Укрепляются отношения с предприятиями Беловского и Ленинск-Кузнецкого угольных бассейнов. Компании удалось в сложной экономической ситуации привлечь металлургические и машиностроительные предприятия к комплексному обновлению угольных производств, тем самым обеспечив устойчивое взаимодействие между отраслями промышленности.

Компания начинает экспорт металлопродукции. ОАО «Белон» становится официальным представителем Новолипецкого металлургического комбината.

1995 г.: Объем поставок угля и угольного концентрата составил 1 млн. 700 тыс. тонн. Более чем в два раза вырос объем продаж металла. Расширилась география экспорта металла - он идет в США, ЮАР, Австралию, Турцию и Южную Корею.

1997 г.: Принято стратегическое решение о приобретении акций ряда угольных предприятий. К работе по экспорту угля приступило открытое в Кемерово представительство ОАО «Белон». Подписаны контракты на поставку угля в Турцию, Румынию, Польшу. Компания начинает прирастать производственными активами.

1998-1999 гг.: Начинается формирование Группы ОАО «Белон». В состав компании входит ОАО ЦОФ "Беловская". Согласно инвестиционной программы начата реконструкция этой фабрики, направленная на модернизацию оборудования и вывод предприятия из кризиса. Компания KPMG впервые проводит аудит финансовой отчетности ОАО «Белон» по МСФО.

2000-2001 гг.: В состав компании входит железнодорожное предприятие ОАО «Беловопогрузтранс». ОАО «Белон» становится трейдером Западно-Сибирского металлургического комбината по Кузбассу и Новосибирской области. В 2001 году ОАО «Белон» становится членом некоммерческого партнерства «Русская сталь».

2002 г.: В состав Группы ОАО «Белон» входят ОАО «Шахта «Инская» (ООО «Листвяжная»), ЗАО Обогащительная фабрика «Чертинская», ООО «Автобаза «Инская», ООО «склад ГСМ». Завершается второй этап реконструкции ОАО ЦОФ «Беловская» и ее комплексная модернизация. Это позволило значительно увеличить производственные показатели фабрики. Создано ОАО ПО «Сибирь-Уголь», в которое вошли производственные предприятия, составляющие полную технологическую цепочку: добыча, переработка, отгрузка и отправка потребителям угля и угольного концентрата.

2003 г.: Компания приступила к стратегическому планированию, разработала и приняла основополагающий документ перспективного развития - базовую концепцию развития, определившую миссию Группы ОАО «Белон» и приоритетные для нее бизнес - направления. В состав Группы ОАО «Белон» входят ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» и ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ», открыт завод по производству алюмосиликатной микросферы. На ОАО ЦОФ «Беловская» осуществлен запуск первой в России уникальной установки по переработке шламов. Это позволило вторично обогащать отходы производства угольного концентрата.

2004 г.: В Группе появляется строительное направление - производство кирпича и щебня. В Группу ОАО «Белон» вошел Ленинск-Кузнецкий завод строительных материалов (ООО «ЛКЗСМ»). Компания выигрывает аукцион на геологическое изучение, разведку и пользование

недрами участка «Новобачатский» Краснобродского месторождения. С администрацией Кемеровской области подписано соглашение о социально-экономическом сотрудничестве.

2005 г.: Компания выигрывает аукцион на геологическое изучение, разведку и пользование недрами участка «Новобачатский-2» Краснобродского месторождения.

ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» впервые за 12 лет вышла на миллионный уровень добычи угля. Это стало возможным благодаря значительным инвестициям, направленным на техническую модернизацию и повышение производственной безопасности.

2006 г.: Компания первой в угольной отрасли провела IPO, разместив часть своих акций среди российских и зарубежных инвесторов.

В состав Группы ОАО «Белон» вошла шахта ООО «Новая-2» (ныне ООО «Шахта «Чертинская-Южная»).

2007 г.: Группа ОАО «Белон» завершила строительство обогатительной фабрики «Листвяжная». Для России это уникальное по мощности предприятие, которое перерабатывает угли марки «Д» в высококалорийный концентрат. Утвержден новый План стратегического развития Группы ОАО «Белон» до 2012 года. Для его выполнения компания детализировала приоритетные цели по различным направлениям деятельности и определила первоочередные стратегические инициативы по их реализации.

2008 г.: Создан стратегический альянс с ОАО «ММК», что дает ОАО «Белон» важные конкурентные преимущества. В частности, перспективу стабильного долгосрочного сбыта угольного концентрата. А также придает серьезный стимул развитию всего направления по добыче и переработке углей, что позволит в перспективе вывести на новый уровень объемы реализации в рамках металлотрейдингового бизнеса. За 2008 год компания сделала рекордные инвестиции в развитие производственного потенциала своих предприятий в Кузбассе – 5 млрд. 171 млн. рублей. Введены в эксплуатацию разрез «Новобачатский», началась полная реконструкция железнодорожной станции «Иня». Запущена в эксплуатацию построенная по новейшим современным технологиям шахта «Костромовская». В конце года Группа ОАО «Белон» была включена в правительственный список стратегически важных предприятий России.

2009 г.: В развитие производства компанией было вложено 1,3 млрд. рублей. В том числе 526 млн. руб. было выделено на техническое перевооружение шахт и фабрик. Еще 589 млн. руб. - на строительство производственных объектов (железнодорожной станции «Костромовская», объектов на шахтах и разрезе «Новобачатский»). В октябре 2009 года ОАО «Белон» вошло в Группу ОАО «ММК».

2010 г.: Заключено Федеральное Отраслевое Соглашение (ФОС) на 3 года. 26 января 2010 года состоялось внеочередное общее Собрание акционеров ОАО «Белон», на котором были досрочно прекращены полномочия прежнего генерального директора А.П. Доброва, избран новый генеральный директор ОАО «Белон» В.В. Бахметьев и новый состав Совета директоров компании, а также внесены изменения в Устав ОАО «Белон». В частности, принято решение об изменении местонахождения ОАО «Белон» - компания переведена в Кемеровскую область, в г. Белово. Основными задачами нового Генерального директора ОАО «Белон» и Совета директоров являются: выполнение плана производственных показателей работы ОАО «Белон» и его дочерних предприятий, выработка новой стратегии развития компании как предприятия, вошедшего в Группу ОАО «ММК».

ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» (дочернее общество ОАО «Белон») в этом году стала победителем аукциона на право пользования недрами на участке Никитинский Никитинского каменноугольного месторождения. Предварительные запасы угля на участке Никитинский Никитинского каменноугольного месторождения составляют: балансовые около 132 млн. тонн и забалансовые - около 66 млн. тонн ценной коксующейся марки Ж. Разработка участка Никитинский значительно увеличит запасы угля ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» и имеет важное значение для ее перспективного развития.

2010 год стал годом крупных инвестиционных проектов. Инвестиционные выплаты составили 2,3 миллиарда рублей. Средства были направлены на модернизацию существующих производств. Было приобретено горно-шахтное оборудование, оборудование для обогащения угля, автомобильная техника. Одно из приоритетных направлений компании - вопросы безопасности. Затраты на мероприятия по промышленной безопасности в 2010 году составили 535,4 млн. руб. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года затраты выросли в два раза. Значительно увеличились

средства, направленные на реализацию социальной политики компании.

ОАО «Белон» прекращает осуществлять деятельность в рамках металлотрейдингового бизнеса.

В апреле 2010 г. состоялась сделка по продаже ООО «ЛКЗСМ».

2011 год: Основные направления инвестиционной программы: приобретение проходческой и очистной техники, строительство наклонного ствола на ООО «Шахта Чертинская-Коксовая», склада рядовых углей на ОАО ЦОФ «Беловская», ремонт бытовых помещений, административно-бытовых комбинатов предприятий, разведка угольных месторождений.

ОАО «Белон» сосредотачивается на развитии производства коксующего угля.

В первом квартале в дочерние общества ОАО «Белон» поступило новое горно-шахтное оборудование. В ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» - три проходческих комбайна JOY 12CM15 и три проходческих комбайна КП-21, в ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» - два проходческих комбайна КП-21.

В марте завершилась сделка по продаже энергетического комплекса ОАО «Белон»: дочерних обществ ООО «Шахта «Листвяжская» и ЗАО «ОФ «Листвяжская». В связи с участием ООО «Шахта «Листвяжская» и ЗАО «ОФ «Листвяжская» в уставном капитале ООО «ТБК», одновременно с продажей дочерних обществ вышло из под контроля эмитента ООО «ТБК». Закончена процедура ликвидации ОАО ПО «Сибирь-Уголь». В ООО «Белон-геология» поступила новая буровая установка T685WS американской фирмы SCHRAMM. Новая техника, предназначенная для технического бурения (дегазация, водопонижение и др.), позволила геологам ООО «Белон-геология» не только ускорить процессы бурения, но и снизить себестоимость данных работ.

В апреле началось внедрение программы «Лидерство в промышленной безопасности» - совместного проекта ОАО «Белон» с НП «Кузбасс-ЦОТ».

26 мая состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Белон», на котором был избран новый генеральный директор компании – Вячеслав Алексеевич Бобылев.

В июне в ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» поставлен проходческий комплекс SANDVIK MB670S. Запущено в эксплуатацию новое современное оборудование австрийской фирмы Andritz: фильтр-пресс (цех обезвоживания осадка) и вакуум-фильтр (цех обогащения) на дочернем обществе ОАО «Белон» - ОАО ЦОФ «Беловская».

В июле в компании «Белон» стартовала экспериментальная электронная торговая площадка для определения поставщика по обеспечению потребности в МТР, разработанная в рамках внедрения корпоративной информационной системы Sike. В августе 2011 г. произошло увеличение размера уставного капитала ООО «Белон-Метакон»

Октябрь - декабрь: в ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» поступил китайский механизированный комплекс ZY-6400/15/34 и комбайн MG-300/700 для отработки круто-наклонных пластов. В ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» поставлен буровой станок направленного бурения VLD-1000 для бурения дегазационных скважин.

В четвертом квартале ОАО «Белон» вышел из состава участников зависимого общества ООО «Журнал «ТЭК и ресурсы Кузбасса». Завершилась процедура по ликвидации дочернего общества ОАО «Белон» - ЗАО «Микросфера». Произошло увеличение размера уставного капитала ООО «КПЩ «БКК».

2012г.: Завершился первый этап внедрения программы «Лидерство в промышленной безопасности», разработанной специалистами компании совместно с НП «Кузбасс-ЦОТ», презентация которого состоялась в апреле 2011 года.

По результатам Всероссийского бизнес-рейтинга ОАО «Белон» занял девятое место среди предприятий Российской Федерации за высокие производственные результаты в области переработки угля, компания получила статус «Лидер экономики – 2011», подтвержденный сертификатом, цифрами Росстата и аудитом рейтинга 10.10.21 «Обогащение каменного угля».

В сентябре российские угледобывающие компании создали новое отраслевое объединение – «Общероссийское отраслевое объединение работодателей угольной промышленности» (ОООРУП).

Учредителями ОООРУП выступили Кузбассразрезуголь, Еп+, Распадская, Мечел-Майнинг, Южскузбассуголь, ОАО «Белон», ГПК Монтем, ООО «Березовский», Воркутауголь.

В компаниях-учредителях работает более половины занятых в угольной промышленности России сотрудников.

Ключевые задачи новой структуры – представление интересов угольной отрасли в федеральных и региональных органах законодательной и исполнительной власти, а также взаимодействие с профсоюзами.

В октябре состоялась купля-продажа пакета акций Зап. Сиб. ОАО «Оборонпромкомплекс» - 25,66%. ОАО «Белон» стала победителем регионального этапа ежегодного всероссийского конкурса "Российская организация высокой социальной эффективности" в номинации "За развитие социального партнерства в организациях производственной сферы". На ООО «Шахта "Чертинская-Южная"» (дочернее общество ОАО «Белон») в эксплуатацию введена лава № 611. Это единственное предприятие на Беловском руднике, где добыча угля марки "Ж" ведется с помощью струговой установки по пласту мощностью 1-1,2 метра.

2013 год: 29 января 2013 г. между Администрацией Кемеровской области и ОАО «Белон» заключено Соглашение о социально-экономическом сотрудничестве на 2013 год. Документ подписали первый заместитель губернатора Валентин Петрович Мазикин и Генеральный директор ОАО «Белон» Вячеслав Алексеевич Бобылев.

В феврале на угледобывающих предприятиях ОАО «Белон» были запущены в эксплуатацию новые лавы:

- на ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» - лава №561, подготовленная для отработки по угольному пласту №5, с запасами составляющими порядка 1 350 тыс. т. угля. За последние несколько лет эта самая крупная лава на данном предприятии. Длина лавы 203 метра, мощность – в пределах двух метров. С учетом месячной нагрузки на забой (в среднем 65-70 тыс. т.), завершить отработку лавы планируется в ноябре 2014 года;

- на ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» введена в эксплуатацию лава №19-06, запасы которой составляют 770 тыс. т. угля, длина – 230 метров, мощность пласта - 1,9 метра. Учитывая среднемесячную нагрузку на забой в 180 тыс. т., лаву планируют отработать в июне 2013 года.

В рамках направления по реализации непрофильных активов в марте завершена сделка по продаже ОАО «Белон» - ООО «Комбинат по производству щебня «Беловский каменный карьер» (ООО «КПЩ «БКК»).

18 марта 2013г. - проведено заседания Совета Директоров ОАО «Белон» по вопросам:

- переоформления прав пользования участков недр Новобачатский 1,2,3 с ОАО «Белон» на ООО «Разрез Новобачатский»;
- принятие решения об участии ОАО «Белон» в создании ООО «Новобачатский 2».

В апреле на двух шахтах ОАО «Белон» введена в эксплуатацию новая проходческая техника. На ООО «Шахта Чертинская-Коксовая» поставлен комбайн Копейского машиностроительного завода КП-21, на ЗАО «Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ" поступил проходческий комбайн КПД украинской машиностроительной фирмы "Горные машины".

На ООО «Шахта "Чертинская-Южная"» начался монтаж новой конвейерной линии, благодаря которой значительно сократится время и путь доставки угля из забоя на-гора.

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «Белон» от 20.06.2013 г. досрочно прекращены полномочия генерального директора Бобылева Вячеслава Алексеевича. Генеральным директором ОАО «Белон» избран Ануфриев Виктор Петрович.

Советом директоров ОАО «Белон» от 16 июля 2013 г. принято решение о прекращении участия ОАО «Белон» в ООО «Разрез Новобачатский» путем продажи 100% доли в уставном капитале, также Советом директоров ОАО «Белон» от 09 августа 2013 г. принято решение о прекращении участия ОАО «Белон» в ООО «Белон-Финанс» путем добровольной ликвидации.

18.09.2013 г. ликвидировано Открытое акционерное общество «Первая Всесибирская инвестиционная компания "ИКСИ"».

Цель компании: основной целью эмитента является добыча и переработка коксующихся углей, угольного концентрата и получение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **652600 Россия, Кемеровская область, г. Белово, ул. Ленина, д. 12**

Телефон: **(383-52) 2-83-57**

Факс: **(383-52) 2-83-57**

Адрес электронной почты: **office@belon.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=332;
<http://www.belon.ru>.**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **отдел корпоративного управления правового управления**

Место нахождения подразделения: **652600 г. Белово, Кемеровская обл., ул. Ленина, д.12**

Телефон: **(38452) 2-80-46**

Факс: **(38452) 2-80-46**

Адрес электронной почты: **Ksenya.Shikina@belon.ru**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5410102823

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **51.51.1**

Коды ОКВЭД
51.52
70.20.2
71.10
71.21
74.12
10.10.21
45.21

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период:

Единица измерения: **руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **реализация угольного концентрата**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	11 284 922 426	8 306 685 504
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду	83.9	78.7

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: **Объем выручки от реализации угольного концентрата за 9 месяцев 2013 года относительно 9 месяцев 2012 года снизился на 26,4% в основном по причине снижения объема и цены реализации угольного концентрата.**

Вид хозяйственной деятельности: **оптовая торговля**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	1 979 676 606	2 106 258 845
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14.7	20

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

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013, 9 мес.
Сырье и материалы, %	84.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11.4
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	2.1
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.5
Амортизация основных средств, %	0.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.1
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
РБП, %	0.2
лизинг, %	0.1
консультационные, юридические и информационные услуги, %	0.2
иное, %	0.5
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	101.7

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

- *Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 32н - с изменениями от 27 апреля 2012 года;*
 - *Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н - с изменениями от 27 апреля 2012 года;*
- Действующие правила бухгалтерского учета, утвержденные Министерством финансов:*
- *ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н с изменениями от 27 апреля 2012 года;*
 - *ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н;*
 - *ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, редакция от 08.11.2010 года;*
 - *ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья):

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Место нахождения: *652502, Россия, Кемеровская обл., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2*

ИНН: *4212018504*

ОГРН: *1024201298373*

Доля в общем объеме поставок, %: *31.3*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская-Коксовая"*

Место нахождения: *652607, Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023576*

ОГРН: *1034202006354*

Доля в общем объеме поставок, %: *25.3*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"*

Место нахождения: *652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90*

ИНН: *4202016113*

ОГРН: *1034202002427*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.5*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Стройсервис"*

Место нахождения: *650055, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 121*

ИНН: 4234001215
ОГРН: 1024202052060

Доля в общем объеме поставок, %: 13.5

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество Холдинговая Компания "СДС - Уголь"*

Место нахождения: 650000, г. Кемерово, ул. Весенняя, д.5

ИНН: 4205105080

ОГРН: 1064205095360

Доля в общем объеме поставок, %: 10

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

Коксующиеся угли:

Среднегодовая цена за 1 т., в руб.: 2 109 (9 мес. 2012 г.); 1 854 (9 мес. 2013 г.)

Снижение: 12,09 %

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: *Доля импорта в поставках материалов и товаров составила 1,5 %.*

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: *Челябинская область (ОАО «ММК»), Алтайский край (ОАО «Алтай-кокс»).*

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Сбыт коксового концентрата во многом определяется изменением объемов производства стали и другими факторами, которые, в свою очередь, зависят от состояния российской и мировой экономики. Государственное регулирование в отношении естественных монополий ведет к росту издержек по транспортировке железнодорожным транспортом и увеличению затрат на производство.*

Возможные действия Эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

Расширение договорных отношений с независимыми компаниями, оказывающими услуги по железнодорожной перевозке. Заключение долгосрочных договоров с мет. комбинатами с квартальной разбивкой объемов.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов России*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *КЕМ 13103 ТЭ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля на участке «Новобачатский – 2» Краснобродского каменноугольного месторождения*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.04.2005*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.04.2028*

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

Наименование месторождения: *Краснобродское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Белон»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Белон"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652600, Кемеровская область, г. Белово, ул. Ленина, д. 12*

ИНН: *5410102823*

ОГРН: *1025403902303*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Участок «Новобачатский - 2»: Запасы утверждены протоколом ТКЗ № 934 от 16.05.2008 г., по состоянию на 01.01.2008 г., балансовые запасы составили 2828 тыс. тонн, из них окисленных - 86 тыс. тонн и марочных - 2742 тыс. тонн. (ГЖО – 33, КО-217,К-2074,КС-418). Подсчет производился методом геологических блоков. Промышленные запасы на 01.01.10г. составили – 1 915 тыс. тонн. По состоянию на 01.01.2013 года балансовые запасы угля составляют: - Новобачатский-2 – кат. В+С1 – 1882 тыс. тонн и С2 – 498 тыс. тонн.*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Разрез Новобачатский»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Разрез Новобачатский»*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023262*

ОГРН: *1034202004528*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Участок «Новобачатский»: Запасы утверждены протоколом ТКЗ № 1031 от 12.08.2010 г., по состоянию на 1.09.2009 г., балансовые запасы составили 759 тыс. тонн, из них окисленных - 9 тыс. тонн и марочных для коксования - 750 тыс. тонн. Подсчет производился методом геологических блоков. Горный отвод участка «Новобачатский-3» является продолжением горного отвода участка «Новобачатский» как по простиранию на северо-запад, так и по глубине до горизонта ± 0 м. Запасы утверждены протоколом ТКЗ № 1031 от 12.08.2010г., по состоянию на 1.09.2009г., балансовые запасы составили 6803 тыс. тонн, из них окисленных - 31 тыс. тонн и марочных для коксования - 6772 тыс. тонн. Подсчет производился методом геологических блоков. По состоянию на 01.01.2013 года балансовые запасы угля составляют:- Новобачатский – кат. В+С1 – 445 тыс. тонн;- Новобачатский-3 – кат. В+С1 – 3214 тыс. тонн и С2 – 2854 тыс. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года составил 24 тыс. тонн.*

Наименование месторождения: *Никитинское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Место нахождения: *652502, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2*

ИНН: *4212018504*

ОГРН: *1024201298373*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *1) Поле шахты расположено на двух геологических участках: Никитинский 1-3 (поле шахты «Никитинской 1» - восточная часть) и Никитинский 4-5 – западная часть. Пласт 19 преимущественно сложного строения, содержит 1-2 прослоя алевrolита. Средняя мощность пласта 1,68 м, (на поле шахты «Никитинской 1») и несколько меньше на участке Никитинский 4-5. В целом изменяется от 1,0 до 2,36 м. Запасы утверждены протоколом №1168 от 17.04.2006 г., балансовые запасы составили - 27 660 тыс. тонн. Марка - Ж. Балансовые запасы на 01.01.13 г. составили – 19 604 тыс. тонн. 2) Поле шахты расположено на двух геологических участках: Никитинский 1-3 (поле шахты «Никитинской 1» - восточная часть) и Никитинский 4-5 – западная часть. В границах лицензионного участка запасы каменного угля не подсчитывались. В границах участка продуктивные отложения включают 16 угольных пластов, от 15 до 26 включительно. По экспертной оценке «Кузбасснедра» запасы угля в границах участка, соответствующие по принятым к подсчету кондициям балансовым, составляют порядка 132 млн. т. и по степени геологической изученности классифицируются по категориям A+B+C1+C2, из них по категории C2 – 4 млн. т. Забалансовые запасы участка недр составляют 66 млн. т. по категориям B+C1. По итогам доразведки первой очереди участка на оперативный учет в 2011 году были поставлены запасы угля по пласту 19 в размере 4 820 млн. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года составил 343 тыс. тонн*

Наименование месторождения: *Чертинское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская-Коксовая"/ Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта Чертинская-Коксовая", ООО "Шахта "Чертинская-Южная"*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1 / 652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *1) ООО "Шахта "Чертинская – Южная": Запасы утверждены протоколом № 6700 01.11.1972 г., № 6227 от 21.04.1971г., на 01.01.2013 г. балансовые запасы составили – 7 900 тыс. тонн. 2) ООО "Шахта "Чертинская – Южная": Запасы утверждены протоколом № 6700 01.11.1972 г., № 6227 от 21.04.1971 г., № 5803 от 31.10.1969г. По экспертной оценке Управления по недропользованию по Кемеровской области в границах участка запасы и прогнозные ресурсы каменного угля, соответствующие параметрам бассейновых кондиций, утвержденных Комиссией Госплана СССР (протокол от 13.07.1960 г. № 331), составляют порядка 57,5 млн т и по степени изученности относятся к категориям B+C1+C2+P1, в том числе по категориям B+C1 - 37млн т, по категории C2 -13,5 млн. т, по категории P1 - 7млн. т. Запасы категорий B+C1 в количестве 37 млн т проходили государственную экспертизу и учитываются в настоящее время Государственным балансом*

запасов полезных ископаемых. Кроме того, в границах Лицензионного участка содержатся 18 млн. т забалансовых запасов угля категорий C1+C2, из них запасы по категории C2 - 14 млн. т. Забалансовые запасы категории C1 в количестве 4 млн. т ранее проходили государственную экспертизу. III) ООО "Шахта Чертинская-Коксовая": Запасы утверждены протоколом № 5803 от 1969 г., № 6700 от 01.11.1972 г.г. На 01.01.2013 г. балансовые запасы составили – 39 974 тыс. тонн.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 3 квартал 2013 года: ООО "Шахта Чертинская-Коксовая" – 283 тыс. тонн; ООО "Шахта "Чертинская-Южная" – 90 тыс. тонн.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Новобачатский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Разрез Новобачатский"*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023262*

ОГРН: *1034202004528*

Номер лицензии: *КЕМ 01723 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.06.2013*

Срок действия лицензии: *25.12.2024*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) Управления по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) № 90 от 30.04.2013 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок «Новобачатский» расположен в Беловском районе Кемеровской области. Населенных пунктов на территории участка нет. Площадь участка 0,65 км². На указанном участке установлена группа угольных пластов верхнебалахонской подсерии, смятых в острые крутые складки с углами падения крыльев 70-85 градусов до 90 градусов и разорванных дизъюнктивными взбросового характера. Мощности пластов 2-5 м, строение сложное. С поверхности коренные породы перекрыты чехлом рыхлых четвертичных отложений, мощностью от 3 до 6-8 м, реже более. Марочный состав угля пластов изучен слабо. По предварительным данным он относится к коксовым отощенным.

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи каменного угля на участке "Новобачатский" Краснобродского каменноугольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь осуществляет геологическое изучение, разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: а) разработку, согласование и проведение государственной экологической экспертизы проекта на геологическое изучение (оценка) на лицензионном участке не позднее 25.09.05 г.; б) начало геологоразведочных работ по оценке участка не позднее 25.12.05 г.; в) завершение оценочных работ и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов угля по категориям C1 и C2 на государственную геологическую экспертизу не позднее 25.06.07 г.; г) разработку, согласование и проведение государственной экологической экспертизы проекта на проведение разведочных работ на лицензионном участке не позднее 25.12.07 г.; д) начало разведки каменного угля не позднее 25.04.08 г.; е) завершение геологоразведочных работ и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям B+C1+C2 на государственную геологическую экспертизу не позднее 25 декабря 2009 г.; ж) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, в том числе проведения экспертизы промышленной безопасности и*

государственной экологической экспертизы не позднее 25 июня 2010 г.; з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25 октября 2010 г.; и) начало промышленной добычи угля не позднее 25 декабря 2011г.; к) выход на проектную мощность с производительностью не менее 100 тыс. тонн угля в год не позднее 25 июня 2012 г.; л) Выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 тыс. тонн угля в год не позднее 25 декабря 2014 г.; м) Подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию (консервацию) угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

4.2 По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; 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 участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; к) 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; л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты; м) при подработке объектов поверхности безопасное ведение горных работ на смежных угледобывающих предприятиях; н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств 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; к) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.4. По охране окружающей

природной среды Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду; ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; 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; к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; 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.

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока действия Лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; б) 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; в) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; г) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; д) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: платежи за пользование недрами с целью проведения геологического изучения (оценка) полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки полезного ископаемого (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№	Основные условия пользования участком недр	Выполнение
4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения, Недропользователь должен обеспечить:		

а)	Разработку, согласование и проведение государственной экологической экспертизы проекта на геологическое изучение (оценка) на лицензионном участке не позднее 25.09.05 г.	Заключение № Э1-778. Утверждено приказом Управления Росприроднадзора по Кемеровской области от 3.03.2006 г. № Э1-115/778
б)	Начало геологоразведочных работ по оценке участка не позднее 25.12.05 г.	Геологоразведочные работы начаты в декабре 2004 г. с момента получения лицензии.
в)	Завершение оценочных работ и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов угля по категориям Р1 и С2 на государственную геологическую экспертизу не позднее 25.06.07 г	ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля утверждено ТКЗ «Кузбасснедра» 17.08.07 г протоколом 916-к.
г)	Разработку, согласование и проведение государственной экологической экспертизы проекта на проведение разведочных работ на лицензионном участке не позднее 25.12.07 г.	Заключение № Э1-778. Утверждено приказом Управления Росприроднадзора по Кемеровской области от 3.03.2006 г. За № Э1 - 115 / 778.
д)	Начало разведки каменного угля не позднее 25.04.08 г.	Разведочные работы завершены в 2007 г.
е)	Завершение разведочных работ и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов угля по категориям В, С1 и С2 на государственную геологическую экспертизу не позднее 25.12.09 г.	Запасы угля участков «Новобачатский» и «Новобачатский-3» утверждены протоколом ТКЗ № 926 от 28.12.07 г. Пересчет запасов протокол ТКЗ «Кузбасснедра» №1031 от 12.08.2010г.
ж)	Подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, в том числе проведение экспертизы промышленной безопасности и государственной экологической экспертизы не позднее 25 июня 2010 г.	Проектная документация горно-транспортной части участка в связи с расширением производства. Заключение экспертизы промышленной безопасности № ПД-110, Рег. №.68-ПД-25533-2010 г. от 27.09.2010 г.
з)	Начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25 октября 2010 года	Начало строительства апрель 2006г. Окончание строительства апрель 2008г. Заключение о соответствии построенного проектным решениям № 218-р от 28.04.2008
и)	Начало промышленной добычи угля не позднее 25 декабря 2011 года	Участок принят в эксплуатацию государственной комиссией 04.06.2008г.
к)	Выход на проектную мощность с производительностью не менее 100 тыс. тонн угля в год не позднее 25.06.12г.	Выполнено в 2009 году
л)	Выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 тыс. тонн угля в год не позднее 25 декабря 2014 года	Выполняется
м)	Подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию (консервацию).... не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения	Будет выполнено установленный в срок
4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:		
а)	Соблюдение требований законодательства, а так же утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр.	Работы ведутся в соответствии с проектом, с соблюдением технических норм и правил
б)	Соблюдение требований технических проектов и технической документации	Работы ведутся в соответствии с проектом «Участок «Новобачатский» ОАО «Белон» Проект горно – транспортная часть участка открытых горных работ», выполненным ООО «ГИПРОУГОЛЬ»
в)	Проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых	Протокол ТКЗ №1031 «Кузбасснедра» от 12.08.2010г об утверждении запасов по состоянию на 01.09.2009г.

Г,Д,Е, Ж,З,И, К,Л,М, Н,О)	<p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверх нормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах.</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;</p> <p>ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;</p> <p>и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;</p> <p>м) при подработке объектов поверхности безопасное ведение горных работ на смежных угледобывающих предприятиях;</p> <p>н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.</p>	<p>Работы выполняются согласно проекта, инструкций и утвержденных нормативных документов</p> <p>Ведется достоверный учет извлекаемых запасов.</p> <p>Горные выработки не обводнены.</p> <p>Горные работы ведутся по проекту, в проектных решениях которого предусмотрены все меры по недопущению загрязнения недр.</p> <p>Консервация и ликвидация разреза будет производиться с соблюдением всех норм и правил закона о недрах.</p> <p>Застройка площадей залегания п.и. производится в установленном порядке.</p> <p>Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации ведется согласно требований инструкций и закона РФ о недрах.</p> <p>Вопросы возникающие по размещению площадок под производственные объекты в границах горных отводов смежных предприятий решаются в установленном законом порядке.</p> <p>Доступ к освоению смежных площадей залегания п.и. не перекрыт.</p>
4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	При проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала	На предприятии внедрена система безопасности труда, назначено ответственное лицо, производится ежегодный медицинский осмотр персонала.
б)	Своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке.	Свидетельство о регистрации ОПО А-68-01456 от 27.04.2009г.

в)	Страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте	Страховые полиса № ОПО/4050658 от 20.09.2010г., № ОПО / 4057777 от 15.09.2011 г.
г)	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр	Разработано, утверждено и согласовано в установленном порядке с органами Госгортехнадзора «Положение о производственном контроле», проводятся целевые и комплексные проверки состояния пром. безопасности, согласно графику, согласованному в установленном порядке. Рег. № 68-21-81-10 от 07.04.2010г.
д)	Разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта.	Разработаны, утверждены в установленном порядке инструкции согласно требований пром. безопасности и доведены до трудящихся.
е)	Организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов	В специализированных учебных центрах (РИПК, УКК и БЛПК) проводится обучение и повышение квалификации персонала.
ж)	Снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах спецодеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты	Производится через УМТС ОАО «Белон» согласно норм и правил ПБ.
з)	Своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений	Оформляется актами отдела ОГМ и ОКС.
и)	Систематический контроль с использованием технических средств 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.	План профилактики и тушения эндогенных пожаров утвержден Беловским ТОГН - 11.10.2011 г.
к)	При ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.)	Взрывные работы производит специализированное предприятие ОАО «Знамя» на основании лицензии, с соблюдением всех норм безопасности, договор №11/ВР – 37/08 от 03.03.2008 года, Дополнительное соглашение №2: пролонгирован до 2014г.
л)	Обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы	Договор № 22/2011-г-р на оказание возмездных услуг по горноспасательному обслуживанию с ФГУП ВГСЧ от 02.11.2011 г.
4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:		
а)	Соблюдение установленных требований по охране окружающей среды	Требования ФЗ об охране окружающей среды выполняются в полном объеме
б)	Соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах	В водоохранных зонах горные и другие работы не производятся.
в)	Принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия	Составлены мероприятия, выполняются поэтапно.
г)	Проведение не позднее 25.06.06 анализа фонового состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства с Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее Кузбасснедра, в целях определения ее Физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа.	Оценка фонового состояния окружающей среды выполнена «Центром мониторинга» и согласована в установленном порядке. В пределах лицензионного участка проведен анализ фонового состояния окружающей среды (замеры выбросов в атмосферу, фоновое загрязнение реки Зеленчика).

д)	Ведение мониторинга состояния окружающей среды (НЕДРА ,ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ, ПОЧВЫ, БИОРЕСУРСЫ) в зоне воздействия горнодобывающего производства, ВКЛЮЧАЯ ВЕДЕНИЕ РАДИОЦИОННОГО КОНТРОЛЯ, В СООТВЕТСТВИИ С ПРОГРАММОЙ, СОГЛАСОВАННОЙ с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 25.12.2006 г.	Проект горноэкологического мониторинга выполнен в «НПЦ Промэкология» и согласован Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области. № 7081-2-00 от 04.12.2007 г.
		Определен агрохимический состав почвы, проведен радиологический анализ горных пород и биотестирование вскрышных пород.
е)	Строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду.	Очистные сооружения построены в соответствии с проектом. На котельной задействованы пыле-газозащитные циклоны БОО.076.04.00.00.000. с КПД 82%.
ж)	Очистку шахтных (карьерных) вод (Подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС	Карьерные воды накапливаются в зумпфе и используются на производственные нужды, из-за малого водопритока на очистные сооружения не поступают. Ведется лабораторный контроль за качеством воды.
з)	Размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием	Вскрышные породы складировются на автоотвал, другие образующиеся отходы сдаются на переработку или захоронение в специализированные организации.
и)	Приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель.	Все горные работы ведутся по проектным решениям. После завершения отработки разреза будет проведена рекультивация земель по проекту выполненному ООО «ГИПРОУГОЛЬ»
к)	Оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды	Аварий и инцидентов, связанных с загрязнением окружающей среды не было.
4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:		
а)	Организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ	Все работники ООО «Разрез Новобачатский», выполняющие работы на участке, проживают в г. Белово, пос. Новый городок, Кр. Брод, Бачатский, село «Новобачаты».
б)	Организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр	Работники ООО «Разрез Новобачатский» регулярно проходят курсы повышения квалификации согласно графику аттестации и повышения квалификации согласованным с органами Госгортехнадзора и Кем. РИПК
в)	До начала строительства возмещение потерь лесного фонда и убытков владельцев земельных участков	Земли для ведения разведочно-эксплуатационных работ отводятся в установленном порядке, договоры аренды №32 от 15.07.07, №473 от 12.09.06, №467 от 24.07.06, №455 от 05.05.06 г., договор купли-продажи лесных насаждений №23,24,25 от 05.05.08г. Убытки возмещены.
4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	До истечения срока лицензии - завершить все работы на участке -завершить ликвидацию и консервацию горных	Будет выполнено до истечения срока

	<p>выработок</p> <p>- произвести полный расчет по платежам и налогам</p> <p>- сдать в установленном порядке документацию</p> <p>- вернуть лицензию в Роснедра</p>	действия лицензии.
б)	При изменении организационно-правовой формы, юридического адреса и контактных телефонов известить Кузбасснедра	Организационно-правовая форма, юридический адрес и контактные телефоны не менялись.
в)	Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра.	Выполняется
г)	Содействие проведению Кузбасснедра в случае необходимости, ревизии всех работ, наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.	Выполняется
5. Налоги и платежи при пользовании недрами		
5.1.1.	Платежи за пользование недрами с целью проведения геологического изучения	Выполняется
5.1.2.	Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки	Выполняется
5.1.3.	Налог на добычу полезных ископаемых	Выполняется
5.1.4.	Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля	Выполняется
5.2.	Недропользователь обязан в течении 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 5 750 000 рублей.	Выполнено
5.3.	Разовый платеж вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. В течении 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1 700 000 рублей. Плата за геологическую информацию вносится в Федеральный бюджет Законодательством Российской Федерации.	
5.4.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей среды	Выполняется
7. Отчетность		
7.1.	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Выполняется
7.2.	Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежеквартально (в течении 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;	Выполняется. Выполняется.

	<p>- об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <p>-о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>-предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 2-лс и др.)</p>	
7.3.	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КЕМ 13103 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2028**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию № 209 от 03.03.2005**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок «Новобачатский-2» расположен в Беловском районе Кемеровской области. Населенных пунктов на территории участка нет. Площадь участка 1,61 км2. Участок недр приурочен к лесостепной зоне и находится в части, переходной от восточного склона Салаирского кряжа к Кузнецкой котловине. Поверхность участка наклонная, слабоволнистая, расчлененная левыми притоками реки Черта. Несмотря на 3 группу сложности месторождения (по классификации ГКЗ) выявлена перспектива обнаружения площадей пригородных для добычи коксующихся углей открытым способом. На участке установлено наличие группы угольных пластов верхнебалахнской подсерии, смятых в крутопадающие, напряженные складки. Мощность угольных пластов 2-5 метров, строение сложное. С поверхности коренные породы перекрыты чехлом рыхлых четвертичных отложений, мощность которых составляет 10-20 м.**

Вид лицензии: **Лицензия на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Новобачатский -2" Краснобродского каменноугольного месторождения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: а) не позднее 01.04.06 подготовку и согласование проекта разведки, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 01.06.06 начало геологоразведочных работ на участке; в) не позднее 01.04.08 завершение разведки и представление запасов угля на государственную геологическую экспертизу; г) не позднее 1 января 2009 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности; д) не позднее 1 апреля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 1 апреля 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 тыс. тонн угля в год; ж) согласование с территориальным органом Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); з) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов**

обустройства и инфраструктуры в состоянии, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель. 4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; 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; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) изыскание альтернативного источника питьевого водоснабжения взамен скважин Улусско-Каменского водозабора, выбывающих из производственного цикла в связи с воздействием горных работ на подземные воды; ж) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов; м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; н) 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; о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. 4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь должен обеспечить: а) при проведении работ по разведке месторождения, строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами; б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов; и) при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); к) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. 4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных

отходов производства; ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных пдс; з) размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации; к) 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; л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. 4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; 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; г) строительство нового водозабора взамен скважин Улусско-Каменского водозабора, выбывающих из производственного цикла в связи с воздействием горных работ на подземные воды. 4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока действия Лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; б) 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); в) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; г) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; д) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1. платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 7500 рублей за 1 км² в 2007 и последующие годы действия лицензии; 2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: В связи с неподтверждением запасов угля: по лицензии 6 млн. тонн, по результатам доразведки 2,8 млн. тонн, горные работы по участку Новобачатский -2 были временно законсервированы. Проектным Институтом было разработано технико-экономическое обоснование совместной обработки участков Новобачатский-2 и Новобачатский-4. Горные работы планируются возобновить на объединенном участке с разработкой технико-экономического обоснования кондиций и постановкой запасов угля на баланс. В связи с не постановкой запасов угля на баланс и консервацией участка, Кузбасснедра временно приостановили действия лицензии на добычу угля по участку Новобачатский-2.

№	Основные условия пользования участком недр	Выполнение
4.1.	По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:	
а)	Не позднее 01 апреля 2006 года подготовку и	«Проект разведочно-эксплуатационных

	согласование в установленном порядке проекта разведки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы.	работ с попутной добычей каменного угля на участке «Новобачатский-2» Краснодарского каменноугольного месторождения с целью изучения уточнения геологического строения и качества углей» Э1-576/535 от 27.11.2006 г.
б)	Не позднее 01 июля 2006 года начало геологоразведочных работ на участке.	В 1 квартале 2006 года начали производиться разведочные и разведочно-эксплуатационные работы.
в)	Не позднее 01 апреля 2008 года завершение разведки, составление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его на государственную геологическую экспертизу запасов полезных ископаемых.	Геологоразведочные работы закончены, Составляется геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля.
г)	Не позднее 1 января 2009 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности.	Проект строительства участка горных работ «Новобачатский-2» - ОАО «Белон» Положительное заключение государственной экспертизы №445-08/КРЭ- 0286/06 (в реестре 00-1-4-3679-08) Заключение экспертизы пром. безопасности «Проекта строительства участка ОГР Новобачатский-2» ОАО Белон ПД—0088-08, Рег. № 68-ПД-10595 2008 г.
д)	Не позднее 1 апреля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия.	Строительство разреза началось в 2007 году
е)	Не позднее 1 апреля 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 тыс. тонн угля в год.	Не выполнено в связи с неподтверждением запасов.
ж)	Согласование с территориальным органом Ростехнадзора и Кузбасснедра мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок)	Работы временно приостановлены с 1.01.2011г. по 1.07.2011г. Согласно составленным мероприятиям по обеспечению пром. безопасности, охраны недр и окружающей среды.
з)	Подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель.	После отработки месторождения горные выработки и объекты инфраструктуры будут приведены в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду и будет проведена рекультивация нарушенных земель по проекту.
4.2.	По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:	
а)	Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами.	По технологии ведения работ, связанных с использованием недрами соблюдаются требования законодательства, утвержденные нормы и правила.
б)	Соблюдение требований технических проектов и технической документации.	Горные работы ведутся по проектным решениям
в)	Проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых.	Проводится опережающее геологическое изучение недр ООО «Белон-геология», и эксплуатационной разведкой.
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	Работы выполняются согласно проектов, инструкций и утвержденных нормативных документов.

	Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах.	
д)	Достоверный учет извлекаемых и оставляемых запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения.	Маркшейдерской службой ведется достоверный учет извлекаемых запасов
е)	Изыскание альтернативного источника питьевого водоснабжения взамен скважин Улусско-Каменского водозабора, выбывающих из производственного цикла в связи с воздействием горных работ на подземные воды.	Горные работы производимые на участке ОГР в связи с добычей угля, на подземные воды Улусско-Каменского водозабора влияния не оказывают в связи с малым притоком подземных вод в горные выработки.
ж)	Охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку.	Горные выработки не обводнены.
з)	Предотвращение загрязнения недр при проведении работ.	Горные работы ведутся по проекту, в решениях которого предусмотрены все меры по недопущению загрязнения недр.
и)	Соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых.	Консервация и ликвидация разреза будет производиться с соблюдением норм и правил закона о недрах.
к)	Предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка, использование этих площадей в иных целях.	Застройка площадей залегания п.и. производится в установленном порядке.
л)	Согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов.	Вопросы возникающие по размещению площадок под производственные объекты в границах горных отводов смежных предприятий решаются в установленном законом порядке.
м)	Беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых.	Доступ к освоению смежных площадей залегания не перекрыт.
н)	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.	Ведение геологической маркшейдерской и иной документации ведется согласно требований, инструкций и закона РФ о недрах.
4.3	По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь должен обеспечить:	
а)	При проведении работ по разведке месторождения, строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недр.	На предприятии внедрена система Безопасности труда, назначено ответственное лицо, проводится ежегодный медицинский осмотр трудящихся
б)	Своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством РФ.	Свидетельство о регистрации ОПО А-68-01456 от 27.04.2009 г.
в)	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.	Страховые полиса № 0100546449 от 21.03.2012 г.; № 0100546450 от 21.03.2012 г.; № 0100546451 от 21.03.2012 г.; № 0100708004 от 05.03.2012 г.
г)	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр.	Разработано, утверждено и согласовано в установленном порядке с органами Ростехнадзора «Положение о производственном контроле», проводятся целевые и комплексные проверки состояния пром. безопасности, согласно графику, согласованному в установленном порядке. Рег. № 68-21-81- 10 от

		07.04.2010 г.
д)	Разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта.	Разработаны, утверждены в установленном порядке инструкции согласно требований пром. безопасности и доведены до сведения трудящимся.
е)	Снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия спецодеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты.	Производится через УМТС ОАО «Белон» согласно норм и правил ПБ
ж)	Своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий 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.	План профилактики и тушения эндогенных пожаров утвержденный Беловским ТОГН 02.11.2009 г.
и)	При ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.)	Взрывные работы производит специализированное предприятие ОАО «Знамя» на основании лицензии, с соблюдением всех норм безопасности, договор № 11/ ВР – 37/08 от 03.03.2008 года, Дополнительное соглашение № 2: пролонгирован до 2014 г
к)	Заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Договор № 22/2011-г-р на оказание возмездных услуг по горноспасательному обслуживанию с ФГУП ВГСЧ от 02.11.2011 г.
4.4.	По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:	
а)	Соблюдение установленных требований по охране окружающей среды.	Требование ФЗ об охране окружающей среды выполняются в полном объеме.
б)	Соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах.	В водоохранных зонах горные и другие работы не производятся.
в)	Принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия.	Составлены мероприятия, выполняются поэтапно.
г)	Проведение не позднее 1 апреля 2006 года анализа фоновое состояние окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения ее физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направления отчета о результатах анализа в Кузбасснедра.	Имеется проект мониторинга окружающей среды для участка «Новобачатский-2» Краснобрдского каменноугольного месторождения согласованный с Кузбасснедра за № 12-5/2185 Работы ведутся по проекту.
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 не позднее 1 апреля 2007 года.	Проект экологического мониторинга выполнен в ООО «Сибгеопроект» и согласован в установленном порядке. Определен агрохимический состав почвы, проведен радиологический анализ горных пород, определен хим. состав почв, проведено биотестирование вскрышных пород.
е)	Строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства.	Очистные сооружения карьерных вод выстроены в соответствии с проектом. Утилизация отходов проводилась согласно решений, указанных в проекте (ПНООЛР)
ж)	Очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС.	Из-за малого водопритока на очистные сооружения карьерные воды не поступают. Они накапливаются в зумпфе и используются на

		производственные нужды. Ведется лабораторный контроль за качеством воды.
з)	Размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием.	Вскрышные породы складированы на автоотвал, другие образующиеся отходы сдаются на переработку или захоронение в специализированные организации.
и)	Использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации.	Вскрышные породы используются для горнотехнической рекультивации старой выработки БКК.
к)	Приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель	Все горные работы ведутся по проектным решениям. После завершения отработки разреза будет проведена рекультивация земель по проекту выполненному ООО «Сибгеопроект»
л)	Оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Аварий и инцидентов, связанных с загрязнением окружающей среды не было.
4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:		
а)	Организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ.	Все работники ООО «Разрез Новобачатский», выполняющие работы на участке, проживают в г. Белово, пос. Новый Городок, Кр. Брод, Бачатский, село Новобачаты
б)	Организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр.	Работники ООО «Разрез Новобачатский» регулярно проходят курсы повышения квалификации Согласно графику аттестации и повышения квалификации согласованными с органами Госгортехнадзора и Кем. РИПК
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.	Земли для ведения разведочно-эксплуатационных работ отводятся в установленном законом порядке, оформлены договоры купли – продажи лесных насаждений. Убытки возмещены.
г)	Строительство нового водозабора взамен скважин Улусско-Каменского водозабора, выбывающих из производственного цикла в связи с воздействием горных работ на подземные воды.	
4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	До истечения срока действия Лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр).	Все требования ФЗ и нормативных актов будут выполнены до истечения срока действия лицензии.
б)	При изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса	Организационно-правовая форма юридический адрес и контактные

	или контактного телефона в двухдневный срок известить об этом Кузбасснедра.	телефоны не менялись.
в)	Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра.	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
5. Платежи и налоги при пользовании недрами		
5.1.	Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:	
5.1.1.	Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 км ² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км ² в 2006 году; 7500 рублей за 1 км ² в 2007 и последующие годы действия лицензии.	Выполняется
5.1.2.	Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством РФ.	Выполняется
5.1.3.	Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством РФ.	Попутное извлечение подземных вод не производится.
5.2.	Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 2 160 000 рублей.	Выполнено
5.3.	В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 200 000 рублей.	Выполнено
5.4.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством РФ, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.	Выполняется
7.	Отчетность	
7.1.	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользовательным на Лицензионном участке.	Выполняется
7.2.	Недропользователь обязан предоставлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:	
а)	Ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами.	
б)	Ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - 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 формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-ГР, 70-ТП, 71-ТП, 2-ЛС и др.)	Выполняется Выполняется Выполняется
7.3.	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, предоставляемой им.	Выполняется

7.4.	В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обязуется сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчеты о результатах работ.	Выполняется
------	--	-------------

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Новобачатский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Разрез Новобачатский"*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023262*

ОГРН: *1034202004528*

Номер лицензии: *КЕМ 01724 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.06.2013*

Срок действия лицензии: *10.05.2027*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) Управления по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) № 89 от 30.04.2013 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Горный отвод участка «Новобачатский-3» является продолжением горного отвода участка «Новобачатский-1» как по простиранию на северо-запад, так и по глубине до горизонта ± 0 м.*

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Новобачатский-3" Краснобродского каменноугольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *По объемам, основным видам работ и срокам их проведения, Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 мая 2008 года подготовку и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - не позднее 10 августа 2008 года начало геологоразведочных работ; - не позднее 10 ноября 2010 года завершение разведки месторождения и представление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объем работ должен составить: - бурение скважин, - не менее 1000 пог. м; - не позднее 10 ноября 2011 года подготовку и утверждение в установленном порядке технического проекта на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - не позднее 10 мая 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 10 мая 2012 года завершение работ по гидрогеологическому изучению влияния строительства горнодобывающего производства на запасы подземных вод Улусско-Каменского водозабора и решение вопросов возможного сокращения добычи хозяйственно-питьевых вод для потребителей; - не позднее 10 мая 2013г., начало промышленной добычи, - не позднее 10 мая 2014 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 300 тыс. тонн угля в год; - подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр. Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а так же утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов п.и.; е) охрану месторождения п.и. от затопления; ж) предотвращение загрязнения недр при*

отработке; и) Согласование со смежными предприятиями проектно-технической документации; к) Беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания п.и; л) предупреждение самовольной застройки площадей залегания п.и; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации; о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах, спецодеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных взрывоопасных веществ и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; и) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности к) Заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить: а) Соблюдение установленных требований по охране окружающей среды. б) Соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах. в) Принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; г) Проведение не позднее 10 ноября 2008г. анализа фоновое состояние окружающей среды по программе, согласованной с «Кузбасснедра»; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства не позднее 10 мая 2009 г.; е) Строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ в окружающую среду; ж) Очистку шахтных (карьерных) вод перед сбросом в водные объекты до норм, утвержденных ПДС; з) Размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) Использование научно-технических природоохранных разработок; к) Максимальную концентрацию объектов на площади с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; л) Оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков; г) компенсацию потерь государственного лесного фонда и убытков владельцев земельных участков; д) решение вопроса по альтернативному источнику водоснабжения близлежащих населенных пунктов до начала промышленной добычи угля взамен подрабатываемых скважин. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока лицензии - завершить все работы на участке завершить ликвидацию и консервацию горных выработок.- произвести полный расчет по платежам и налогам; - сдать в установленном порядке документацию; - вернуть лицензию в Роснедра; б) при изменении организационно-правовой формы, юридического адреса и контактных телефонов известить Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях по вопросам освоения участка, организуемых Роснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра в случае необходимости, ревизии всех работ, наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки участка недр устанавливаются за всю площадь Лицензионного участка до момента ввода его в

промышленное освоение по следующим ставкам за 1 км: 5040 рублей за 1 км² - в 2008-2012 годах; 7500 рублей за 1 км² - 2013 и последующие годы. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 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.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№	Основные условия пользования участком недр	Выполнение
4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения, Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	Не позднее 10 мая 2008 года подготовку и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз	Проект разведочно-эксплуатационных работ утвержден Управлением Ростехнадзора 17.05.05 № 06-725, положительное заключение экологической экспертизы № Э1-778 утверждено приказом Управления Росприроднадзора по Кемеровской области от 3.03.2006 г. За № Э1-115\778
б)	Не позднее 10 августа 2008 года начало геологоразведочных работ	Геологоразведочные работы начаты с момента регистрации лицензии
в)	Не позднее 10 ноября 2010 года завершение разведки месторождения и представление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов угля на государственную геологическую экспертизу, при этом минимальный объем работ должен составить: - бурение скважин не менее 1000 пог.м.	Запасы угля участков «Новобачатский» и «Новобачатский-3» утверждены протоколом ТКЗ «Кузбасснедра» №926 от 28.12.2007 г., пересчет запасов протоколом ТКЗ «Кузбасснедра» № 1031 от 12.08.2010 г.
г)	Не позднее 10 ноября 2011г. подготовку и утверждение в установленном порядке технического проекта на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз	Проект выполнен институтом «Гипроуголь» 2007г. Заключение экспертизы промышленной безопасности Рег. №68ПД-09613-2008 от 28.03.08г. Протокол ЦКР «Кузбасснедра» №01/08-стп от 29.04.08г. Проект горно-транспортной части участка в связи с расширением производства Заключение экспертизы промышленной безопасности № ПД-110-10, Рег. №68-ПД-25533-2010 от 27.09.2010 г. В связи с изменением горногеологических условий и пересчетом запасов заключен договор с ЗАО «Гипроуголь» №226.04-03 от 01.04.2010г. о внесении корректировки в технический проект.
д)	Не позднее 10 мая 2012 г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия	Выполнено в 2008г. Заключение № 42-010-08 №218-р о соответствии построенного, реконструированного, отремонтированного объекта требованиям технических регламентов.
е)	Не позднее 10 мая 2012 г. завершение работ по гидрогеологическому изучению влияния строительства горнодобывающего производства на запасы подземных вод Улусско-Каменского водозабора и решение вопросов возможного сокращения добычи хозяйственно-питьевых вод для потребителей	Буровые работы по мониторингу выполнены в 2009г. Составлен промежуточный отчет. Намечены мероприятия по мониторингу геологической среды на 2011г.
ж)	Не позднее 10 мая 2013 года начало промышленной добычи каменного угля	Выполнено
з)	Не позднее 10 мая 2014 г. ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 300 тыс. тонн угля в год	Выполнено

и)	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 недра и окружающую природную среду	Будет выполнено в срок
4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр. Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами	Работы ведутся в соответствии с проектом, с соблюдением технических норм и правил
б)	Соблюдение требований технических проектов и технической документации	Работы ведутся в соответствии с проектом «Участок Новобачатский» ОАО «Белон» Проект горно-транспортная часть участка открытых горных работ», выполненному ООО «Гипроуголь»
в)	Проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ	Протокол ТКЗ №1031 «Кузбасснедра» от 12.08.2010г об утверждении запасов по состоянию на 01.09.2009г.
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	Работы выполняются согласно проекта, инструкций и утвержденных нормативных документов. Протокол заседания ЦКР «Кузбасснедра» №01/08-ст от 29.04.2008г.
д)	Достоверный учет извлекаемых и оставляемых запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения	Ведется достоверный учет извлекаемых запасов
е)	Охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку	Горные выработки не обводнены
ж)	Предотвращение загрязнения недр при проведении работ	Горные работы ведутся по проекту, в проектных решениях которого предусмотрены все меры по недопущению загрязнения недр
з)	Соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых	Консервация и ликвидация разреза будет производиться с соблюдением всех норм и правил закона о недрах
и)	Согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, размещение площадок под производственные объекты, перспективные программы развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород	Вопросы возникающие по размещению площадок под производственные объекты в границах горных отводов смежных предприятий решаются в установленном порядке
к)	Беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых	Доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых не перекрыт

л)	Предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях	Застройка площадей залегания полезных ископаемых производится в установленном законом порядке
м)	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	Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации ведется согласно требований инструкций и закона РФ о недрах
н)	Соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых	Консервация и ликвидация разреза будет производиться с соблюдением всех норм и правил закона о недрах
о)	Инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность здания, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок	К проекту строительства участка открытых горных работ «Новобачатский» в Беловском районе Кемеровской области. Выполнено к материалам акта выбора площадок под объекты строительства от 05.05.2008г.
4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	В случаях и порядке, предусмотренных законодательством РФ, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами	На предприятии внедрена система безопасности труда, назначено ответственное лицо, производится ежегодный медицинский осмотр персонала.
б)	Своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством РФ	Свидетельство о регистрации опасного объекта А68-01456 от 27.04.2009 г. Заключение экспертизы пром. Безопасности № 5050 УП рег. №68-ПД-16301 от 11.04.05г.
в)	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте	Страховой полис № ОПО/4050658 от 20.09.2010г.
г)	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр	Разработано, утверждено и согласовано в установленном порядке с органами Госгортехнадзора «Положение о производственном контроле» рег. № 68-21-81-10 от 17.03.2010г., проводятся целевые и комплексные проверки состояния пром. безопасности согласно графика.
д)	Разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта	Разработаны, утверждены в установленном порядке согласно инструкции и доведены до трудящихся.
е)	Снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах, спецодеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты	Производится через УМТС ОАО «Белон» согласно норм и правил ПБ.
ж)	Своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений	
з)	Систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды	Разработан и утвержден в установленном порядке план профилактики и тушения эндогенных пожаров от 02.11.2009г.
и)	При проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ	Взрывные работы производит специализированное предприятие ОАО «Знамя»

	Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности	на основании лицензии, с соблюдением всех норм безопасности, договор №11/ВР-37/08 от 03.03.2008 г., Дополнительное соглашение №2 от 15.10.2009 г. пролонгирован по 31.12.2014 г.
к)	Заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы	Договор № 22/2011-г-р о горноспасательном обслуживании с ФГУП ЦШ ВГСЧ от 25.10.2010г.
4.4 По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:		
а)	Соблюдение установленных требований по охране окружающей среды	Выполняется
б)	Соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах объектов и их прибрежных защитных полосах	В водоохраной зоне работы не ведутся
в)	Принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия	Составлены мероприятия, выполняются поэтапно
г)	Проведение не позднее 10 ноября 2008 г. анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами, в целях определения ее физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета анализа в Кузбасснедра	В пределах лицензионного участка проведен анализ фоновое состояние окружающей среды (замеры выбросов в атмосферу) и оценка фоновое загрязнения реки Зеленчиха
д)	Ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 10.05.2009г.	Проект горноэкологического мониторинга выполнен в «НПЦ Промэкология» (договор № 126/05 от 29.09.05 г). Определен агрохимический анализ почвы, рад. анализ горных пород и биотестирование вскрышных пород.
е)	Строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попадению вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду	Очистные сооружения построены в соответствии с проектом. На котельной задействованы пылегазозащитные циклоны Б 00.076.04.00.00.000. с КПД 82%.
ж)	Очистка карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС	Карьерные воды накапливаются в зумпфе и используются на производственные нужды, из-за малого водопритока на очистные сооружения не поступают. Ведется лабораторный контроль за качеством воды.
з)	Размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием	Вскрышные породы складированы на автоотвал, другие образующиеся отходы сдаются на переработку или захоронение в специализированные организации.
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	Все горные работы ведутся по проектным решениям. После завершения отработки разреза будет проведена рекультивация земель по проекту выполненному ООО «ГИПРОУГОЛЬ»
к)	Максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями	Выполнено
л)	При ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель	Будут выполнены при ликвидации
м)	Оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды	Аварий и инцидентов, связанных

		с загрязнением окружающей среды не было.
н)	Своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды	Сброс не ведется
4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:		
а)	Организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ	Все работники ООО «Разрез Новобачатский», выполняющие работы на участке, проживают в г. Белово, пос. Новый городок, Красный Брод, Бачатский, село Новобачатское.
б)	Организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка	работники ООО «Разрез Новобачатский» регулярно проходят курсы повышения квалификации согласно графику аттестации и повышения квалификации согласованным с органами Госгортехнадзора и Кем. РИПК
в)	При прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг	Соблюдается
г)	Компенсацию потерь государственного лесного фонда и убытков владельцев земельных участков, изымаемых для целей недропользования в порядке и сроки, установленные законодательством РФ	Земли для ведения геологоразведочных работ отводятся в установленном порядке, договора с владельцами земель заключены.
д)	Решение вопроса по альтернативному источнику водоснабжения близлежащих населенных пунктов до начала промышленной добычи угля взамен подрабатываемых скважин Улусско - Каменского водозабора	Население с. Новобачаты обеспечивается водой из скв. 3-3бис.
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 и 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	Будет выполнено при истечении срока действия лицензии в 2027 г
б)	При изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменение адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра	Организационно-правовая форма, юридический адрес и контактные телефоны в 2010г. не менялись
в)	Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра	В 2010г. принимали участие в заседаниях ТКЗ «Кузбасснедра» пересчета и утверждения запасов
г)	Содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и	Кузбасснедра ревизии работ с начала 2010г не проводило

	наблюдению за всеми стадиями их проведения	
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 участка недр устанавливаются за всю площадь Лицензионного участка до момента ввода его в промышленное освоение по следующим ставкам за 1 км ² : 1500 рублей за 1 км ² – в 2007г.; 5040 рублей за 1 км ² – в 2008-2012 гг.; 7500 рублей за 1 км ² – 2013 и последующие годы.	Выполнено
5.1.2.	Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством РФ	Выполнено
5.1.3.	Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством РФ	
5.2	Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 12100000 рублей, за исключением суммы ранее внесенного залога за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии	Выполнено
5.3	Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13195 рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии	Выполнено
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 за пользование геологической информацией и порядок взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации	Выполнено
5.5.	Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством РФ, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке	Выполняется
7. Отчетность		
7.1.	Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке	Выполняется
7.2.	Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:	
а)	Ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и	Выполняется

	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	Выполняется. Отчет о мониторинге представлен в пункте 4.1. е
в)	В сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых	Выполняется. Ежегодно составляются отчеты по форме 5-ГР; 2-ГР; 70-ТП; 71-ТП; 11-ШРП
7.3.	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им	Дополнительная отчетность не запрашивалась
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	Отчет с пересчетом запасов по участку НБ-1, НБ-3 сдан в региональные фонды

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Место нахождения: *652502, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2*

ИНН: 4212018504

ОГРН: 1024201298373

Номер лицензии: **КЕМ 00841 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2000**

Срок действия лицензии: **01.12.2020**

Основание выдачи лицензии: *Постановление администрации Кемеровской области и КПП по Кемеровской области № 88/55 от 09.11.2000*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Поле шахты «Костромовская» (участок "Костромовский") расположено в юго-западной части Ленинского геолого-экономического района Кузбасса и приурочено к одной из крупнейших структур – Никитинской синклинали. По административному делению территория шахты входит в состав Ленинск-Кузнецкого района Кемеровской области, располагаясь в 15 км к юго-западу от г. Ленинск-Кузнецкого. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Никитинский и Новогородец.*

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью добычи каменного угля закрытым способом на участке Костромовском Никитинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3.2 Этапы освоения: -проектирование (в т.ч. согласование и экспертиза) - до 01.07.2001 г. - строительство - начало 01.07.2001 г. - срок выхода на проектную мощность – 2006 г. - до начала отработки переоценить запасы угля на всей площади участка и представить материалы на государственную экспертизу.**

3.4 Осуществлять платежи за право пользования недрами в соответствии с законодательством РФ: 3.4.1 Разовый платеж за право пользования недрами - 540 тыс. руб. 3.4.2 Осуществлять платежи за право пользования недрами в соответствии с законодательством РФ: Разовый платеж за право пользования недрами - 540 тыс. руб. Регулярные платежи за право пользования недрами: - за право на добычу угля 3% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, не превышающих нормативы, - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (водоотлив) 8%. 3.4.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% от стоимости реализованной товарной продукции. 3.4.4 Платежи за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов выплачиваются в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами РФ. 3.4.5 Платежи за землю, компенсационные выплаты сельскому хозяйству и иные платежи определяются нормативно-правовыми актами, действующими на территории Кемеровской области. 3.5 Отработка участка осуществляется по проектам, составленным в соответствии с действующими нормативными документами организациями, имеющими лицензии на данный вид деятельности. Проекты отработки участка до начала реализации должны получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы и пройти согласование в КПП по Кемеровской области и Кузнецком управлении Госгортехнадзора РФ и в других заинтересованных организациях. 3.6 В проекте отработки участка должно быть предусмотрено обустройство питьевого и хозяйственного водоснабжения поселков Свердловский, Новогородец и Никитинка, а так же затраты на оплату потерь сельскохозяйственных земель в бюджет района и убытков владельцев земельных участков. Обустройство питьевого и хозяйственного водоснабжения должно быть выполнено до начала добычных работ. 3.7 До начала проведения добычных работ шахта обязана оформить горный отвод в уточненных границах. 3.9 До начала проведения работ по освоению участка получить лицензии на соответствующие виды деятельности в Кузнецком управлении Госгортехнадзора, других органах, уполномоченных на то законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, и лицензию на водопользование в КПП по Кемеровской области. 3.10 Геологическая и иная информация о недрах, полученная владельцем лицензии, является его собственностью и представляется по установленной форме в территориальные геологические фонды. 3.11 Владелец лицензии до начала работ разрабатывает и согласовывает с КПП по Кемеровской области и другими заинтересованными организациями проект горно-экологического мониторинга за состоянием и изменением геологической среды. 3.12 Шахтные воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм утвержденных ПДС. Проект строительства очистных сооружений согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области. Ежегодно до 20 января согласовывать с КПП по Кемеровской обл. лимиты водопотребления и технические условия водопользования. 3.13 До начала проведения работ согласовать в установленном порядке все временные и постоянные площадки хранения промышленных отходов. 3.14 Владелец лицензии в соответствии с нормами закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» осуществляет страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде на случай аварии при проведении работ в рамках данной лицензии.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: платежи за право пользования недрами в соответствии с законодательством РФ: Разовый платеж за право пользования недрами - 540 тыс. руб. Регулярные платежи за право пользования недрами: - за право на добычу угля 3% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, не превышающих нормативы, - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (водоотлив) 8%.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№ пункта лицензии	Содержание условия	Отчет о выполнении условия
3.1	Срок действия лицензии 20 лет	Выполняется

3.2	<p>Этапы освоения:</p> <p>-проектирование (в т.ч. согласование и экспертиза) – до 01.07.2001г.</p> <p>- строительство - начало 01.07.2001 г. - срок выхода на проектную мощность-2006г.</p> <p>До начала отработки переоценить запасы угля на всей площади участка и представить материалы на государственную экспертизу</p>	<p>Согласование на отработку Западного крыла по проекту получено 30.07.03 № 05 - 845 Кузнецким управлением ГГТН РФ Начало строительства</p> <p>01.03.01г. Шахта сдана в эксплуатацию 18.08.2008г.</p> <p>Разрешение №RU42506000-76</p> <p>Запасы утверждены протоколом ГКЗ №1168 от 24.03.2006г.</p>
3.3	<p>Уровни годовой добычи угля: 2004 г. -200 тыс.т; 2005 г. -500 тыс.т; начиная с 2006г- не менее 1.2 млн.тонн угля в год</p>	<p>За 2011 г добыча составила 1980 т.т. по горной массе.</p>
3.4 3.4.1 3.4.2	<p>Осуществлять платежи за право пользования недрами законодательством РФ. Разовый платеж за право пользования недрами -540 тыс. руб. Регулярные платежи за право пользования недрами: - за право на добычу угля 3% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, не превышающих нормативы, -за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (водоотлив) 8%.</p>	<p>Разовый платеж 540 тыс. руб осуществлен в 2001 году.</p> <p>Платежи за право на добычу в 2011 году внесены согласно существующему законодательству РФ.</p> <p>Сверхнормативных потерь при добыче в 2011 году не допущено. Попутная добыча воды в 2011 году не производилась</p>
3.4.3	<p>Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% от стоимости реализованной товарной продукции.</p>	<p>Данный налог отменен Правительством РФ в 2001 году.</p>
3.4.4	<p>Платежи за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов выплачиваются в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами РФ.</p>	<p>Платежи за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов выплачиваются в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами РФ.</p>
3.4.5	<p>Платежи за землю, компенсационные выплаты сельскому хозяйству и иные платежи определяются нормативно-правовыми актами, действующими на территории Кемеровской области.</p>	<p>Выплата арендной платы за пользование участками осуществляется регулярно, компенсационные выплаты осуществляются по соглашениям о возмещении вреда согласованным в установленном порядке.</p>
3.5	<p>Отработка участка осуществляется по проектам, составленным в соответствии с действующими нормативными документами организациями, имеющими лицензии на данный вид деятельности. Проекты отработки участка до начала реализации должны получить положительное заключение Государственной экологической и пройти согласование в КПП по Кемеровской области и Кузнецком управлении Госгортехнадзора РФ и в других заинтересованных организациях.</p>	<p>Проект строительства шахты разработан базовым институтом по проектированию предприятий угольной отрасли ОАО «Кузбассгипрошахт» на основании лицензии на проектирование. Проект прошел все необходимые согласования:</p> <p>Государственную экологическую экспертизу №Э1-73/660 и Экспертизу промышленной безопасности № 39-ПД -05730-2002 от 5. 02. 2002 г. Дополнения к Проекту строительства разработаны институтом «Гипроуголь».</p> <p>Экспертиза промбезопасности №68-ПД-10444от 03.06.8г, согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору № 29-1954 от 23.07.2008г. ЦКР-ТПИ Роснедра№31/10-стп от 28.12.2010 г.</p>

3.6	В проекте отработки участка должно быть предусмотрено обустройство питьевого и хозяйственного водоснабжения поселков Свердловский, Новогородец и Никитинка, а так же затраты на оплату потерь сельскохозяйственных земель в бюджет района и убытков владельцев земельных участков. Обустройство питьевого и хозяйственного водоснабжения должно быть выполнено до начала добычных работ.	Разработан проект «Хозпитьевое водоснабжение пос. Новогородец, Никитинский» проектировщик ОАО Сибводоканал проект. Пробурены 3 водозаборные скважины в пос. Никитинский, 2 скважины в пос. Новогородец. В пос. Новогородец водовод запущен, в настоящее время между администрацией района и ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» согласовывается строительство фильтрационной станции. По Никитинскому водоводу ведутся переговоры с городской администрацией по корректировке
3.7	До начала проведения добычных работ шахта обязана оформить горный отвод в уточненных границах.	Горный отвод оформлен, акт № 1421 от 17.12.2001 г.
3.9	До начала проведения работ по освоению участка получить лицензии на соответствующие виды деятельности в Кузнецком управлении Госгортехнадзора, других органах, уполномоченных на то законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, и лицензию на водопользование в КПП по Кемеровской области	Лицензии на все виды деятельности получены. 19.06.2009 года Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области отклонил заявление ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» на предоставление водного объекта для сброса сточных вод. В настоящее время оформляется земельный участок необходимый для осуществления водопользования. Пакет документов будет предоставлен в Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области
3.10	Геологическая и иная информация о недрах, полученная владельцем лицензии, является его собственностью и представляется по установленной форме в территориальные геологические фонды.	Выполняется.
3.11	Владелец лицензии до начала работ разрабатывает и согласовывает с КПП по Кемеровской области и другими заинтересованными организациями проект горноэкологического мониторинга за состоянием и изменением геологической среды.	Проект мониторинга геологической среды разработан. Согласован с КПП по Кемеровской области и с Кузнецким Управлением Ростехнадзора. Работы по мониторингу геологической среды выполняются по договору ООО «Центр гидрогеологических исследований».
3.12	Шахтные воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм утвержденных ПДС. Проект строительства очистных сооружений согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области. Ежегодно до 20 января согласовывать с КПП по Кемеровской области лимиты водопотребления и технические условия водопользования.	Проект строительства очистных сооружений разработан в составе рабочей документации на строительство шахты и согласован в соответствии с условиями лицензионного соглашения. Технические условия водопользования выполняются.
3.13	До начала проведения работ согласовать в установленном порядке все временные и постоянные площадки хранения промышленных отходов.	Выполняется. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение согласован Росприроднадзором №1/отхЛЕН г. Ленинск-Кузнецкий и №2/отхЛЕН Ленинск-Кузнецкий район. Срок действия согласования до 28.12.2012 г.

3.14	Владелец лицензии в соответствии с нормами закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» осуществляет страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде на случай аварии при проведении работ в рамках данной лицензии.	Страхование риска ответственности за причинение вреда жизни и здоровью других лиц при эксплуатации опасного производственного объекта, проведено. Свидетельство о регистрации А-68-00985 от 15.09.2011г. Страховой полис ОПО № 4050445 от 23.10.2010г.
-------------	--	--

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Чертинская-Южная"*

Место нахождения: *652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90*

ИНН: *4202016113*

ОГРН: *1034202002427*

Номер лицензии: *КЕМ 12259 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2028*

Основание выдачи лицензии: *Постановление МПР России от 27.05.2002 № 124-п и администрации Кемеровской области от 19.06.2002 № 80 о переоформлении лицензии КЕМ 00822 ТЭ. Протокол № 55 от 12.09.2013 г. Комиссии Кузбасснедра.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Юго-Восточная часть Чертинского каменноугольного месторождения в Беловском районе Кемеровской области (Кузнецкий бассейн, Чертинское каменноугольное месторождение).*

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью добычи каменного угля подземным способом в юго-восточной части Чертинского каменноугольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *7. Недропользователь производит платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации. 8.1 В соответствии с действующим законодательством осуществлять тематические мониторинговые наблюдения за состоянием геологической среды. Сведения о результатах мониторинговых наблюдений ежегодно предоставлять в государственную службу мониторинга объединённого главного управления. 8.2 В установленном порядке оформить лицензию на водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов (для изъятия поверхностных вод и сброса стоков). 8.3 Ежегодно, на основании индивидуальных норм водоотведения, согласовывать с объединённым главным управлением лимиты водопользования. 9. В процессе пользования недрами Недропользователь обязан выполнять следующие условия: Отработку месторождения в соответствии с утверждённым проектом и правилами технической эксплуатации; Ежегодно согласовывать с Кузнецким управлением Госгортехнадзора России и объединённым главным управлением планы развития горных работ и уровни нормативных потерь угля. Соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния горных работ. Горные работы производить с соблюдением требований Правил безопасности в угольных и сланцевых шахтах, Единых правил безопасности при взрывных работах и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности. Ежегодно представлять в Объединённое главное управление геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также отчёты о финансовой деятельности предприятия по освоению лицензируемого объекта и о выполнении условий лицензионного соглашения. Контроль за полнотой отработки производить по результатам маркшейдерских замеров, при этом, для расчёта веса добытого угля принимается величина объёмной массы угля взятая для подсчёта запасов, прошедших государственную экспертизу. Вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать её сохранность. Обеспечивать безопасное*

для работников предприятия и населения ведение работ. Принимать участие в социально-экономическом развитии района. Осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя. Предоставлять своевременно стат. отчётность в соответствующие комитеты и надзорные органы. Своевременно оформлять и утверждать в контрольных органах проекты норм ПДС. Представлять в Объединённое главное управление проекты лимитов водопотребления и водоотведения, а также статотчётность по форме 2тп-водхоз. Обеспечивать сохранность водоохранной зоны реки Черта. Производить компенсацию ущерба, причиняемого загрязнением водоёмов. Своевременно осуществлять платежи за сбросы, выбросы и размещение твёрдых отходов. Обеспечивать выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами и отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы и иных регулярных платежей, установленных законодательством. Проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утверждёнными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации. Работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Объединённым главным управлением и другими заинтересованными организациями. Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия либо реорганизации предприятия на условиях определённых ст. 171 Закона Российской Федерации «О недрах», а также при изменении названия предприятия – пользователя недр, лицензия подлежит переоформлению. Недропользователь обязан в месячный срок после внесения соответствующих изменений в учредительные документы сообщить об этом в Объединённое главное управление и подать заявление на переоформление лицензии.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: С 01.01.2002 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Условие лицензии	Фактическое исполнение
3. Предоставленный Недропользователю в пользование для указанных в п.2 целей участок недр имеет статус горного отвода	Акт № 1576, удостоверяющий уточнённые границы горного отвода выдан 14 сентября 2004 г. Кузнецким управлением Госгортехнадзора РФ
6. Уровни добычи угля на период действия лицензии установлены: с 2000 г. по 2012 г. – 650 тыс. тонн.	2011г. – 311 тыс.т.
7. Недропользователь производит платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.	Производятся.
8.1 В соответствии с действующим законодательством осуществлять тематические мониторинговые наблюдения за состоянием геологической среды. Сведения о результатах мониторинговых наблюдений ежегодно предоставлять в государственную службу мониторинга Объединённого главного управления.	Осуществляются Отчёты предоставляются.
8.2 В установленном порядке оформить лицензию на водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов (для изъятия поверхностных вод и сброса стоков).	№ 0235/ПРИ/Сс – 11.2011 от 22.11.2011г.
8.3 Ежегодно, на основании индивидуальных норм водоотведения, согласовывать с Объединённым главным управлением лимиты водопользования.	согласованы

9. В процессе пользования недрами Недропользователь обязан выполнять следующие условия: Отработку месторождения в соответствии с утверждённым проектом и правилами технической эксплуатации	«Проект строительства шахты «Чертинская-Южная» ОАО «Кузбассгипрошахт» г. Кемерово 2004 г. «Дополнение к проекту строительства шахты «Чертинская-Южная» ОАО «Кузбассгипрошахт» г. Кемерово 2008 г.
- Ежегодно согласовывать с Кузнецким управлением Госгортехнадзора России и объединённым главным управлением планы развития горных работ и уровни нормативных потерь угля.	Согласуются
- Соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния горных работ.	Соблюдаются.
- Горные работы производить с соблюдением требований Правил безопасности в угольных и сланцевых шахтах, Единых правил безопасности при взрывных работах и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности.	Соблюдаются
- Ежегодно представлять в Объединённое главное управление геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также отчёты о финансовой деятельности предприятия по освоению лицензируемого объекта и о выполнении условий лицензионного соглашения.	Предоставляются.
- Контроль за полнотой отработки производить по результатам маркшейдерских замеров, при этом, для расчёта веса добытого угля принимается величина объёмной массы угля взятая для подсчёта запасов, прошедших государственную экспертизу.	Выполняется. Объём добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров Для расчёта веса добытого угля принимается величина объёмной массы, принятая в Протоколе ТКЗ Кузбасснедра №999-ОП от 24.11.09г.
- Вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать её сохранность.	Документация ведётся, сохранность обеспечивается.
- Обеспечивать безопасное для работников предприятия и населения ведение работ.	Обеспечивается.
Принимать участие в социально-экономическом развитии района.	Принимается.
- Осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя.	Осуществляется.
- Предоставлять своевременно стат. отчётность в соответствующие комитеты и надзорные органы.	Предоставляется.
- Своевременно оформлять и утверждать в контрольных органах проекты норм ПДС.	На утверждении
- Представлять в Объединённое главное управление проекты лимитов водопотребления и водоотведения, а также стат. отчётность по форме 2тп-водхоз.	Предоставляется
- Обеспечивать сохранность водоохранной зоны реки Черта.	Обеспечивается
-Производить компенсацию ущерба, причиняемого загрязнением водоёмов.	Производится.
- Своевременно осуществлять платежи за сбросы, выбросы и размещение твёрдых отходов.	Осуществляются
-Обеспечивать выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами и отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы и иных регулярных платежей, установленных законодательством.	Обеспечивается

- Проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации.	Выполняются текущие работы по рекультивации нарушенных земель. Проект рекультивации разрабатывается.
- Работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Объединённым главным управлением и другими заинтересованными организациями;	Работ по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков не производилось.
- Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Соблюдается.
10. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия либо реорганизации предприятия на условиях определённых ст. 171 Закона Российской Федерации «О недрах», а также при изменении названия предприятия – пользователя недр, лицензия подлежит переоформлению. Недропользователь обязан в месячный срок после внесения соответствующих изменений в учредительные документы сообщить об этом в Объединённое главное управление и подать заявление на переоформление лицензии.	Изменений организационно-правовой формы предприятия либо реорганизации предприятия на условиях определённых ст. 171 Закона Российской Федерации «О недрах», а также при изменении названия предприятия – пользователя недр не было.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"**

Место нахождения: **652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023576**

ОГРН: **1034202006354**

Номер лицензии: **КЕМ 12654 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.09.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию № 206 от 02.09.2004**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок недр расположен в центральной части Чертинской брахисинклинали с пологим северо-восточным крылом (от 5 до 20 градусов) и более крутым юго-западным (до 50-60 градусов). В геологическом строении участка принимают участие отложения казанково-маркинской свиты ильинской подсерии, включающей 7 пластов угля, мощность пластов 1,0-2,8м. Вмещающие породы представлены переслаиванием песчаников и алевролитов. Угли коксующиеся марки Ж.**

Вид лицензии: **Лицензия на право пользования недрами с целью добычи угля подземным способом на Чертинском каменноугольном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **7 Недропользователь производит платежи в соответствии с законодательством. 8.1. Допустимое понижение уровня подземных вод при эксплуатации соответствует глубине отработки (гор. -424м абс.). 8.2 Величина водоотбора при отработке шахтного поля составляет 4552,2 тыс.м3/год. 8.3 Шахтные воды перед сбросом в р. Черта должны проходить очистку через систему отстойников. 8.4 Хозяйственно-питьевое и производственно-техническое водоснабжение предприятия осуществляется из городского водопровода. 8.5 В срок до 01.01.2001г. оформить лицензию на водопользование для сброса шахтных вод. 8.6 В срок до 01.01.2001г. организовать ведение мониторинга за состоянием геологической среды. 8.7 Не допускать складирование в**

выработанные пространства и отвалы не согласованных отходов. 9.1 Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь полезного ископаемого согласовывать с Кузнецким управлением Ростехнадзора РФ. 9.2 Следовало завершить реконструкцию 1 очереди вентиляции. 9.3 Ежегодно до 20 января согласовывать с Главным управлением лимиты водопотребления и технические условия водопользования. 9.4 До 01.02.1994г. следовало провести реконструкцию очистных сооружений шахтных вод. 9.5 До 01.01.1995г. следовало перевести котельную шахты с угольного топлива на метан. 9.6 Принять долевое участие в финансировании работ по корректировке норм ПДВ в целом по г. Белово. 9.7 До конца 1993 г. следовало откорректировать и привести в соответствие данные шахты по водопотреблению, водоотведению и использованию земель с данными территориального комитета по охране природы. 9.8 Вести журнальный учет водопотребления и водоотведения ведется, отчет по использованию воды предоставляется ежегодно до 10 января в Кемеровское управление водных ресурсов. 9.9 Не допускать сброс сточных вод в р. Черта с превышением норм ПДС. 9.10 До 01.06.1996г. разработать и представить на согласование план проведения водоохраных работ на р. Черта. 10 - осуществлять эксплуатационную разведку. - вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность. - контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров. - отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и ПТЭ. - учет состояния и движения запасов осуществлять в соответствии с требованиями нормативных документов. - отчет о движении запасов и производственно финансовой деятельности предоставлять в ГУ не позднее 15 января следующего за отчетным года. - соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ. - в процессе отработки месторождения строго соблюдать требования законов РФ и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности. - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния шахтного водоотлива. - осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя. - своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения. - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утвержденными планами и проектом рекультивации - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: С 01.01.2002 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№ пункта в лицензионном соглашении	Основные условия (согласно лицензионному соглашению)	Отчет о выполнении
5.	Уровень добычи установлен с 2002 по 2012г.г. – 2100тыс. тонн	Добыча за 2012г. составила 1127тыс. тонн
6.	Площадь земельного отвода, находящегося в постоянном пользовании Недропользователя – 228,4га	Площадь земельного отвода, находящегося в пользовании по договору аренды – 192,8га
7.2.	Ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством	Ставка по налогу на добычу полезного ископаемого - 57 руб. за 1 тонну добытого угля
8.1.	Допустимое понижение уровня подземных вод при эксплуатации соответствует глубине отработки (гор. - 424м абс.)	Соответствует
8.2.	Величина водоотбора при отработке шахтного поля составляет 4552,2тыс. м ³ /год	Фактическая величина водоотбора (4250,9тыс.м ³) не превышает установленную
8.3.	Шахтные воды перед сбросом в р. Черта должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ППС	Физико-химическая очистка и обеззараживание производится через систему отстойников

8.4.	Хозяйственно-питьевое и производственно-техническое водоснабжение предприятия осуществляется из городского водопровода	Выполняется
8.5.	Оформить в ГУПР и ООС МПР России лицензию на водопользование поверхностными водными объектами для сброса шахтных вод	Лицензия КЕМ 00398 БРДВХ, срок действия до 01.10.2011г.; пакет документов на получение лицензии передан в департамент природных ресурсов и экологии КО 21.09.11г. №105
8.6.	В срок до 01.10.2001г. организовать ведение мониторинговых наблюдений за состоянием геологической среды	Работы по мониторингу проводятся в соответствии с «Проектом мониторинга»
8.7.	Не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов	Лицензия №ОТ-68-000665(42) от 16.11.2007г. Срок действия лицензии 5 лет
9.1.	Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь ежегодно согласовывать с Кузнецким управлением Ростехнадзора	Планы согласованы Беловским ТО-30.12.2011г.
9.2.	Следовало завершить реконструкцию 1 очереди вентиляции с доведением мощности до 1700тыс. тонн в 1997г., 2 очереди- с доведением мощности до 2100тыс. тонн в 2000г.	В настоящее время горные работы на шахте производятся в соответствии с «Проектом отработки благоприятных запасов пластов 4 и 5 Чергинской брахисинклинали», которым установлена мощность 1500тыс. тонн в год
9.3.	Ежегодно до 20 января согласовывать ГУ лимиты водопотребления и технические условия водопользования	Не требуется
9.4.	До 01.02.1994г. следовало провести реконструкцию очистных сооружений шахтных вод	В 1996г. введен в действие новый отстойник шахтных вод
9.5.	До 01.01.1995г. следовало перевести котельную шахты с угольного топлива на газ метан, капируемый при дегазации	Не выполняется в связи с отсутствием необходимого количества капируемого метана
9.6.	Принять долевое участие в финансировании работ по корректировке норм ПДВ в целом по г.Белово	Разрешение на выбросы №16/атм Бел, срок действия до 20.12.2015г.
9.7.	До конца 1993г. следовало откорректировать и привести в соответствие данные шахты по водопотреблению, водоотведению и использованию земель с данными территориального и областных комитетов по охране природы и природных ресурсов	Данные в соответствие приведены
9.8.	Вести журнальный учет водопотребления и водоотведения и ежегодно до 10 января представлять отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз) в ГУ	Выполняется
9.9.	Не допускать сброс сточных вод в р. Черта с превышением норм ПДС	Не допускается, кроме сухого остатка и нефтепродуктов
9.10.	До 01.06.1996г. следовало разработать и представить на согласование в КУВР план проведения водоохранных мероприятий на р. Черта	Передан на согласование в департамент природных ресурсов и экологии КО 21.09.2011г. №105
10.	- осуществлять эксплуатационную разведку	Не требуется
	- вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность	Выполняется
	- контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров	Выполняется

	- отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и ПТЭ	Работы ведутся в соответствии с проектами: Проект отработки благоприятных запасов пластов 4 и 5 Чертинской брахисинклинали. 2003г. Имеется: экспертиза промбезопасности; экспертиза охраны недр. Дополнение к проекту... Проведение наклонного ствола. 2007г. Имеется: экспертиза промбезопасности; гос. экспертиза. Дополнение к проекту... в части отработки лав 546 и 548. 2009г. Имеется: экспертиза промбезопасности. Дополнение к проекту... в части отработки лавы №339. 2010г. Имеется: экспертиза промбезопасности. Дополнение к проекту... в части отработки лав №561, №343 и подготовки лавы №362. 2011г. Имеется: экспертиза пром. безопасности.
	- учет состояния и движения запасов осуществлять в соответствии с требованиями нормативных документов	Выполняется
	- отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предоставлять в ГУ не позднее 15 января следующего за отчетным года	Выполняется
	- соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ	Соблюдается
	- в процессе отработки месторождения строго соблюдать требования законов РФ и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности	Соблюдается
	- предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния шахтного водоотлива	Предусмотрено «Проектом мониторинга геологической среды»
	- осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя	Скважин на балансе нет
	- своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения	Выполняется
	- проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утвержденными планами и проектом рекультивации	В 2011 году рекультивация не производилась
	- работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Главным управлением и другими заинтересованными организациями	Выполняется

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023576*

ОГРН: *1034202006354*

Номер лицензии: *КЕМ 13441 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.12.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 1371 от 28.12.2005 о переоформлении лицензии КЕМ 12675 ТЭ*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен в северо-западной части Чертинской брахисинклинали с пологом северо-восточным крылом и более крутым юго-западным. В геологическом строении поля шахты принимают участие отложения казанково - маркинской свиты ильинской подсерии, включающие 7 пластов угля с 1 по 6. Мощность пластов - 1,0-2,8 м. Вмещающие породы представлены переслаиванием песчаников и алевроитов.

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Чертинском каменноугольном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *2.6.2. Ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством. 2.6.3. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством РФ, другие платежи и налоги. 2.7. Допустимое понижение уровня подземных вод при эксплуатации соответствует глубине отработки. 2.8.1. Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь ежегодно согласовывать в установленном порядке с уполномоченными органами. 2.8.2. Не допускать сброс недостаточно очищенных шахтных вод в реку Большой Бачат. 2.8.3. Ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды шахты с первичным водопользователем и Кемеровским КИР. 2.8.4. Представлять отчет о выполнении водоохранных мероприятий по реке Большой Бачат. 2.8.5. До 01.01.1995г. следовало разработать и согласовать проект рекультивации нарушенных земель и проект организации санитарно-защитных зон. 2.8.6. До 01.01.1995г. следовало решить вопрос по очистке выбросов из котельной. 2.8.7. До 01.01.1995г. следовало разработать проект строительства очистных сооружений с современной технологией очистки. 2.9. - осуществлять эксплуатационную разведку. - вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность. - контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров. - отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и ПТЭ. - учет состояния и движения запасов осуществлять в соответствии с требованиями нормативных документов. - отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предоставлять в ГУ не позднее 15 января следующего за отчетным года. - соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ. - в процессе отработки месторождения строго соблюдать требования законов РФ и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности. - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния шахтного водоотлива. - осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя. - до 01.09.2001г. должен был оформить в установленном порядке земельный отвод на свое имя. - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утвержденными планами и проектом рекультивации. - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *С 01.01.2002 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о*

недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№ пункта в лицензионном соглашении	основные условия (согласно лицензионному соглашению)	Отчет о выполнении
2.4.	Уровень добычи установлен с 2002 по 2013г.г. – 650тыс. тонн	В 2011 году горные работы в границах лицензии не производились
2.5.	Площадь земельного отвода, находящегося в постоянном пользовании Недропользователя – 1,35га	Площадь земельного отвода, находящегося в пользовании по договору аренды – 4,4га
2.6.2.	Ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством	Ставка по налогу на добычу полезного ископаемого - 57 руб. за 1 тонну добытого угля
2.6.3.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством РФ, другие платежи и налоги	Выполняется
2.7.	Допустимое понижение уровня подземных вод при эксплуатации соответствует глубине отработки	Соответствует
2.8.1.	Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь ежегодно согласовывать в установленном порядке с уполномоченными органами	Планы согласованы Беловским ТО-30.12.2011г.
2.8.2.	Не допускать сброс недостаточно очищенных шахтных вод в реку Большой Бачат	Сброс за 2011г. составил 3181,0тыс.м ³ ; превышение ПДК по нефтепродуктам
2.8.3.	Ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды шахты с первичным водопользователем и Кемеровским КПП	Не требуется
2.8.4.	Представлять отчет о выполнении водоохранных мероприятий по реке Большой Бачат	Не требуется
2.8.5.	До 01.01.1995г. следовало разработать и согласовать проект рекультивации нарушенных земель и проект организации санитарно-защитных зон	Проект рекультивации разработан ОАО «Кузбассгипрошахт» в апреле 2011г., согласован в установленном законом порядке
2.8.6.	До 01.01.1995г. следовало решить вопрос по очистке выбросов из котельной	Не требуется, котельная ликвидирована
2.8.7.	До 01.01.1995г. следовало разработать проект строительства очистных сооружений с современной технологией очистки	Проект разработан ОАО «Кузбассгипрошахт» 2009г., проведена экспертиза промбезопасности
2.9.	- осуществлять эксплуатационную разведку	Не требуется
	- вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность	Выполняется
	- контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров	Выполняется
	- отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и ПТЭ	Работы ведутся в соответствии с проектами: 1. Проект отработки благоприятных запасов пластов 4 и 5 Чертинской брахисинклинали. 2003г. Имеется: экспертиза промбезопасности; экспертиза охраны недр. 2. Дополнение к проекту... Проведение наклонного

		ствола. 2007г. Имеется: экспертиза пром. безопасности; гос. экспертиза. 3. Дополнение к проекту... в части отработки лав 546 и 548. 2009г. Имеется: экспертиза промбезопасности. 4. Дополнение к проекту... в части отработки лавы №339. 2010г. Имеется: экспертиза промбезопасности. 5. Дополнение к проекту... в части отработки лав №561, №343 и подготовки лавы №362. 2011г. Имеется: экспертиза промбезопасности.
	- учет состояния и движения запасов осуществлять в соответствии с требованиями нормативных документов	Выполняется
	- отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предоставлять в ГУ не позднее 15 января следующего за отчетным года	Выполняется
	- соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ	Соблюдается
	- в процессе отработки месторождения строго соблюдать требования законов РФ и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности	Соблюдается
	- предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния шахтного водоотлива	Предусмотрено «Проектом мониторинга геологической среды»
	- осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя	Скважин на балансе нет
	- до 01.09.2001г. должен был оформить в установленном порядке земельный отвод на свое имя	Выполняется
	- проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия в соответствии с утвержденными планами и проектом рекультивации	Проведена техническая рекультивация на площади 5,3га
	- работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам	Не требуется

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Чертинская-Южная"**

Место нахождения: **652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная,90**

ИНН: **4202016113**

ОГРН: **1034202002427**

Номер лицензии: **КЕМ 01469 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.01.2010**

Срок действия лицензии: **15.01.2030**

Основание выдачи лицензии: **Итоговый протокол заседания аукционной комиссии по проведению аукциона на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Чертинский Глубокий Чертинского каменноугольного**

месторождения Кемеровской области и приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.12.2009 № 1203.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок Чертинский Глубокий Чертинского каменноугольного месторождения в Беловском районе Кемеровской области (Кузнецкий бассейн, Чертинское каменноугольное месторождение)*

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Чертинский Глубокий Чертинского каменноугольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:** а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15.01.2011, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15.04.2011; в) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15.01.2014, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составить: во второй год действия лицензии: - не менее 3000 м; в третий год действия лицензии: - не менее 7000 м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 15.07.2015, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 15.01.2016; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 15.01.2017; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 15.07.2018; з) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее чем за 6 мес. 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. **4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:** а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; 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 участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих его разработку; ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; м) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода. **4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь должен обеспечить:** а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геолого - разведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное

проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных 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; 2) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды при временной приостановке добычи на срок до 6 мес. (без консервации горных выработок); з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов; к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, атмосфера, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; е) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) компенсацию потерь государственного лесного фонда и убытков владельцев земельных участков, изымаемых для целей недропользования, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6.3. Победитель аукциона при пользовании недрами вносит следующие платежи и налоги в доход федерального бюджета: Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей месторождений, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 7500 р. за 1 км² - за каждый календарный год проведения разведочных работ. 6.3.2. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.3.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. 6.4. 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 определяются в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации. 6.7. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Условие лицензии	Фактическое исполнение
4.1.а. Подготовка, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ не позднее 15.01.2011г.	Проект на разведку запасов каменных углей в пределах участка Чертинский Глубокий Чертинского каменноугольного месторождения Беловского геолого-экономического района выполнен, согласован и утверждён. Положительное экспертное заключение ФГУ ГКЗ Роснедра МПР РФ № 017.11-НС от 07 июня 2011 г.
4.1.б. Начало разведочных работ не позднее 15.04.2011г.	Выполнено
4.2.в. Проведение опережающего геологического изучения недр	Выполняется
4.2.к. Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых.	Выполняется
5.1.1 Недропользователь производит регулярные платежи при пользовании недрами в целях разведки каменного угля в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации	Производятся.
4.4.д. Осуществлять мониторинговые наблюдения за состоянием геологической среды в соответствии с Программой, согласованной Кузбасснедра. Сведения о результатах мониторинговых наблюдений ежегодно предоставлять в государственную службу мониторинга Объединённого главного управления.	Не требуется до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры.
4.2.в. Проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ.	«Отчет с подсчетом запасов угля пласта 6 по участку Чертинский Глубокий (в границах 1 очереди) Чертинского каменноугольного месторождения Беловского геолого - экономического района на 1.07.2010 г.» (ООО «Белон -геология) прошёл государственную экспертизу. Протокол ТКЗ Кузбасснедра №1059 от 17.03.2011г.
7. Ежегодно представлять в Кузбасснедра отчетность, связанную с использованием недрами	Предоставляется.

Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Соблюдается.
--	--------------

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Место нахождения: *652502, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2*

ИНН: *4212018504*

ОГРН: *1024201298373*

Номер лицензии: *КЕМ 01500 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.07.2010*

Срок действия лицензии: *16.07.2030*

Основание выдачи лицензии: *Победа в аукционе на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Никитинский Никитинского каменноугольного месторождения состоявшемся 15.06.2010 года.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Поле шахты «Костромовская» (участок "Никитинский") расположено в юго-западной части Ленинского геолого-экономического района Кузбасса и приурочено к одной из крупнейших структур – Никитинской синклинали. По административному делению территория шахты входит в состав Ленинск-Кузнецкого района Кемеровской области, располагаясь в 15 км к юго-западу от г. Ленинск-Кузнецкого. Границы участка недр примыкают с северо-запада к жилым постройкам п. Новогородец и находятся в 1 км к востоку от п. Никитинский и в 2 км к западу от п. Свердловский. Участок «Никитинский» имеет общие границы с участком «Костромовский» (лицензия КЕМ 00841 ТЭ).*

Вид лицензии: *Лицензия на пользование недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Никитинский Никитинского каменноугольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *3.1 По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: представление ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов на экспертизу ГКЗ – до 15.07.2012; подготовка, согласование, утверждение и экспертизы технического проекта – до 15.07.2014; начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия – до 15.01.2015; ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия – до 15.07.2016; выход на проектную мощность в соответствии с техническим проектом – до 15.07.2018; подготовка, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на ликвидацию предприятия – не позднее 6 мес. до планируемого срока завершения отработки месторождения. 3.2 По охране окружающей среды: составление проекта на проведение мониторинга месторождения и окружающей природной среды - до 15.01.2014; сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении – до 15.07.2014.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля по ставке 7 500 рублей за 1 км² – за каждый календарный год проведения разведочных работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – в соответствии с налоговым законодательством РФ. 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод – в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

№ пункта лицензии	Содержание условия	Отчет о выполнении условия
3.1	По объемам, основным видам работ и срокам их проведения недропользователь должен обеспечить:	
а)	Представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах лицензионного участка по категориям А+В+Сi на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15.07.2012г.;	На 01.01.2012г. отбурено 29 690 п.м. разведочных скважин. ООО «Белон-геология» подготовлены материалы для разработки ТЭО кондиций. ЗАО «Гипроуголь» по договору с ЗАО «Шахта «КОСТРОМОВСКАЯ» разрабатывает ТЭО постоянных разведочных кондиций для подсчета запасов угля по участку недр Никитинский Никитинского каменноугольного месторождения. По результатам оперативного подсчета запасы каменного угля по участку Никитинский в границах 1 очереди на участке прирезке по пласту 19 утверждены
б)	Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 15.07.14г., при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;	
в)	Начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 15.01.2015г.;	
г)	Ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 15.07.2016г.;	
д)	Выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 15.07.2018г.;	
е)	Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев с планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проектных мероприятий по приведению их в состоянии исключаящее вредное влияние на недра окружающую среду	

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Основные средства, используемые ОАО ЦОФ "Беловская" для переработки угля:

- Сепаратор СКВП-20

Обогащение угля в тяжелых средах основано на разделении его компонентов по плотности. Если среда по плотности занимает промежуточное положение между легкими и тяжелыми частицами рядового угля, то происходит его разделение на составляющие компоненты. Более плотные частицы тонут, поднимаются со дна сепаратора ковшами колеса и разгружаются на обезвоживающий грохот, а более легкие всплывают на поверхность среды и лопастным механизмом перемещаются за порог сепаратора. В качестве тяжелой среды используется суспензия железорудного концентрата.

Крупность обогащаемого угля – 150 мм.

Производительность - 215 тонн/час

- Флотмашина МФУ-12, Флотмашина "WEMKO"

При перемешивании флотационной пульпы в присутствии соответствующих реагентов, на поверхности частиц полезного минерала создается слой, резко уменьшающий их смачиваемость водой. Эти частицы прилипают к пузырькам воздуха и выносятся на поверхность пульпы, образуя флотационную пену, которая далее обезвоживается на вакуум - фильтрах. Частицы, смоченные водой (порода), не прилипают к пузырькам воздуха и остаются в пульпе, которая далее сгущается и обезвоживается на ленточных фильтр-прессах.

- Флотмашина МФУ-12

Производительность - 350 м3/час, по твердому – 50 тонн/час.

- Флотмашина "WEMKO"

Производительность - 450 м3/час, по твердому - 70 тонн/час.

- Мелкофракционная отсадочная машина "БАТАС"

Для обогащения средних и мелких фракций угля используется отсадочная машина с воздушными камерами, расположенными в машине, с электронным управлением воздушных импульсов индуктивно-гидравлическим регулированием разгрузки. Отделение угля от вмещающих пород и от сросшихся кусков породы происходит в водной среде за счет разницы плотностей данных веществ. Наслаивание неупорядоченных фракций в зависимости от плотности основывается на принципе сортировки через пульсирующий вертикально по отношению к слоям материала поток воды. Каждый поплавок, связанный с электронной системой измерения, регулирования и гидравликой, управляет разгрузочной заслонкой, через которую тяжелый материал поступает к ковшевым элеваторам для обезвоживания. Очищенный легкий материал всплывает в конце отсадочной машины и отводится на обезвоживающие грохота.

Крупность обогащаемого угля – 0,5-13 мм.

Производительность - 165 тонн/час

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период: *контрагентов, не являющихся дочерними обществами ОАО «Белон» привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых нет.*

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Концепцией развития ОАО «Белон» предполагается концентрация по добыче и переработке коксующихся углей. В 2013-2014 годах добыча угля предприятий ОАО «Белон» планируется на уровне 3,9 - 4,0 млн. тонн, а уже в 2015 году добыча угля всех предприятий ОАО «Белон» увеличивается до 4,7 млн. тонн. В 2016 году вводится в эксплуатацию пласт 4 на ООО «Шахта Чертинская-Коксовая», что позволит в 2017 году увеличить добычу угля по шахте до 1,73 млн. тонн по сравнению с 1,385 млн. тонн в 2016 году. Общая добыча предприятий ОАО «Белон» составит в 2017 году более 5,4 млн. тонн. В 2018 году планируется, одновременно с отработкой пласта 19, начать очистные работы по пласту 25 участка Никитинский ЗАО «Шахта Костромовская». Это позволит, начиная с 2018 года достичь уровня добычи в 3,5 млн. тонн. Общая добыча предприятий ОАО «Белон» составит в 2018 году – 6,3 млн. тонн. В 2019 - 2022 годы все предприятия ОАО «Белон» достигнут максимальной добычи, которая составит более 6,6 млн. тонн в год.

Переработка угля на ОАО ЦОФ «Беловская» изменится с 5840 тыс. тонн в 2013 году до 7750 тысяч тонн в 2022 году. Выпуск концентрата увеличится от 3540 тысяч тонн в 2013 году до 4640 тысяч тонн в 2022 году.

Инвестиционные программы дочерних обществ ОАО «Белон» направлены на модернизацию существующего оборудования, создание безопасных условий труда, а также на приобретение нового высокоэффективного и производительного оборудования, строительство новых горных выработок, доразведку и освоение лицензионных участков недр. Планируемый объем инвестиций за 2013- 2022 годы составит около 50,0 млрд. рублей.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Некоммерческое партнерство "Горнопромышленники России"**

Срок участия эмитента: **2002**

Роль (место) и функции эмитента в организации: **партнер**

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Некоммерческое партнерство "Российская Ассоциация Маркетинга"**

Срок участия эмитента: **2004**

Роль (место) и функции эмитента в организации: **партнер**

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская-Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023576**

ОГРН: **1034202006354**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **добыча каменного угля подземным способом; осуществляет добычу угля коксующегося марки Ж.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябков Николай Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"**

Место нахождения: **652502 Россия, Кемеровская обл., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2**

ИНН: **4212018504**

ОГРН: **1024201298373**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **добыча каменного угля подземным способом; осуществляет добычу коксующегося угля марки Ж**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ануфриев Валерий Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Чертинская-Южная"**

Место нахождения: **652645 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90**

ИНН: **4202016113**

ОГРН: **1034202002427**

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

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

управления подконтрольной эмитенту организации; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **добыча каменного угля подземным способом; осуществляет добычу коксующегося угля.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бояновский Александр Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ЦОФ "Беловская"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. 1-Телеут, 27**

ИНН: **4202004414**

ОГРН: **1024200540528**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **переработка угля, выпуск и реализация концентрата, осуществляет обогащение угля**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	------------------------------	--------------------------------------

	капитале эмитента, %	акций эмитента, %
Васькин Виктор Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Беловопогрузтранс"**

Место нахождения: **652619 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Крылова, 1**

ИНН: **4202004534**

ОГРН: **1024200540253**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **транспортно-экспедиционное обслуживание ж.д. транспортом угледобывающих, углеперерабатывающих предприятий и иных юридических лиц; осуществляет перевозку грузов.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Новобачатский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Разрез Новобачатский"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023262**

ОГРН: **1034202004528**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **добыча каменного угля открытым способом; добыча и реализация угля.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кадошников Сергей Сергеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Автобаза "Инская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Автобаза "Инская"**

Место нахождения: **652616 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Артема, 1**

ИНН: **4202022540**

ОГРН: **1034202000282**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **перевозка грузов и пассажиров автомобильным транспортом; осуществляет транспортное обслуживание дочерних и зависимых предприятий эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зверев Николай Кузьмич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон – Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон – Финанс"**

Место нахождения: **630110 Россия, г.Новосибирск, ул. Б. Хмельницкого, 56**

ИНН: **5410004953**

ОГРН: **1065410002074**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **финансовое посредничество, не включенное в другие группировки; финансирование потребностей в рублевых денежных средствах ОАО «Белон» и его дочерних обществ.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Церегородцева Вера Станиславовна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон-геология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон-геология"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 3/1**
ИНН: **4202026175**
ОГРН: **1054202008299**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **51%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **планомерное и комплексное изучение недр, поиск и разведка полезных ископаемых; осуществляет изучение недр, поиск и разведку каменноугольных месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Деуленко Юрий Антонович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон – Метакон"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон – Метакон"**

Место нахождения: **399050 Россия, Липецкая обл., г. Грязи, ул. Осавиахима, 12**

ИНН: **4802010226**

ОГРН: **1064802008699**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **изготовление и реализация металлоконструкций**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Двоченков Виктор Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибгормонтаж"**

Место нахождения: **652616 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Вахрушева, 12**

ИНН: **4202025904**

ОГРН: **1054202004340**

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **монтаж/демонтаж горношахтного оборудования**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валл Виктор Генрихович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
здания и сооружения	439 958	38 975
машины и оборудование	104 879	66 284
в т.ч. вычислительная техника	19 689	19 341
автотранспорт	42 017	41 820
инвентарь	38 508	22 713
земельный участок	69 164	
прочие	2 825	1 573
ИТОГО	697 351	171 365

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *линейный*

Отчетная дата: **30.09.2013**

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

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *Переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение последнего заверченного финансового года не производилась.*

Приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств ОАО «Белон», не планируется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	0.3	
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.79	0.6
Рентабельность активов, %	0.23	
Рентабельность собственного капитала, %	0.36	
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		799 146
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0.23	

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Норма чистой прибыли

Норма чистой прибыли на 30.09.2012 года составила 0,30 %.

По результатам деятельности за 9 месяцев 2013 года получен чистый убыток (799 146 тыс. руб.)

Коэффициент оборачиваемости активов

Коэффициент оборачиваемости активов по состоянию на 30.09.2013 года составил 0,60 ед., снизившись на 0,19 ед. в сравнении с аналогичным показателем по состоянию на 30.09.2012 года (0,79 ед.). Определяющим фактором такого уменьшения явилось снижение выручки на 30.09.2013 года (10 550 489 тыс. руб.) в сравнении с выручкой на 30.09.2012 года (13 443 704 тыс. руб.).

Рентабельность активов

Рентабельность активов по состоянию на 30.09.2012 года составила 0,23 %.

Рентабельность собственного капитала

Рентабельность собственного капитала по состоянию на 30.09.2012 года составила 0,36 %.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	4 733 401	3 928 217
Коэффициент текущей ликвидности	2.68	3.37
Коэффициент быстрой ликвидности	2.11	2.36

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

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

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

Чистый оборотный капитал

Чистый оборотный капитал по состоянию на 30.09.2013 года составил 3 928 217,00 тыс. руб., что на 805 184 тыс. руб. меньше значения этого показателя на 30.09.2012 года (4 733 401 тыс. руб.). Такое снижение обусловлено уменьшением в структуре чистого оборотного капитала величины оборотных активов (на 9,2 %) по состоянию на 30.09.2013 года в сравнении с величиной оборотных активов по состоянию на 30.09.2012 года.

Коэффициент текущей ликвидности, коэффициент быстрой ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности на 30.09.2013 года составил 3,37 ед., что на 0,68 ед. по абсолютному значению больше показателя на 30.09.2012 года (2,68 ед.)

Коэффициент быстрой ликвидности на 30.09.2013 год составил 2,36 ед., что на 0,25 ед. по абсолютному значению больше показателя на 30.09.2012 года (2,11 ед.)

Рост коэффициентов по состоянию на 30.09.2013 года обусловлен снижением величины краткосрочных обязательств в пассиве баланса на эту же дату.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

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

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

Иные финансовые вложения: **Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Белон-Метакон"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон-Метакон"**

Место нахождения: **399050, Россия, Липецкая область, Грязинский район, г.Грязи, ул. Осовиахима, 12**

ИНН: **4802010226**

ОГРН: **1064802008699**

Размер вложения в денежном выражении: **1 504 805**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация: **отсутствует**

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская-Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"**

Место нахождения: **652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023576**

ОГРН: **1034202006354**

Размер вложения в денежном выражении: **525 376**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация: **отсутствует**

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Чертинская-Южная"**

Место нахождения: **652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90**

ИНН: **4202016113**

ОГРН: **1034202002427**

Размер вложения в денежном выражении: **1 188 316**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация: **отсутствует**

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Новобачатский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Разрез Новобачатский"**

Место нахождения: **652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023262**

ОГРН: **1034202004528**

Размер вложения в денежном выражении: **671 904**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация: **отсутствует**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, нет; убытков, связанных с размещением на депозитных счетах банков или иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены или отозваны, а также, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о наличии процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **ПБУ № 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
программное обеспечение		
прочее	1 780	193
ИТОГО	1 780	193

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: **ПБУ 14/2007 "Учет нематериальных активов"**

Отчетная дата: **30.09.2013**

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

Технологическая и инновационная политика ОАО «Белон» направлена на повышение экологичности, экономичности и энергосбережения на дочерних предприятиях. Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: в настоящее время указанный фактор риска для ОАО «Белон» отсутствует.

Эмитент имеет свидетельства о государственной регистрации следующих товарных знаков, зарегистрированных для товаров (услуг):

- товарный знак, свидетельство № 113818, приоритет товарного знака с 30.04.1992 г., продлен до 30.04.2022 г.;

- товарный знак, свидетельство № 113817, приоритет товарного знака с 30.04.1992 г., продлен до 30.04.2022 г.;

- товарный знак, свидетельство № 107621, приоритет товарного знака с 31.10.1991 г., продлен до 31.10.2021 г.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

За последние 10 лет в угольную промышленность Кузбасса вложено около 455 млрд. рублей инвестиций, построено 51 новое высокопроизводительное предприятие по добыче угля и его переработке. В Кузбассе действуют 116 угледобывающих предприятий: 60 шахт, 56 разрезов и 34 обогатительных фабрики. Их производственная мощность составляет 219 млн. тонн по добыче угля и 129 млн. тонн по его переработке.

На конец 2010 года в Кузбассе действовало 227 лицензий на право добычи угля с распределенным фондом более 13 млрд. тонн, в том числе коксующихся углей – 7 млрд. тонн.

В 2012 году в РФ было добыто 354,8 млн. тонн угля, из них около 200 млн. тонн в Кузбассе, в том числе коксующихся углей 58,8 млн. тонн. В соответствии с программой развития угольной отрасли Кузбасса в 2025 планируется добывать 240 млн. тонн угля, в том числе 103 млн. тонн коксующихся марок. Дочерними обществами ОАО «Белон» за период 2008-2013 годы было добыто:

2008 год – 2921 тысяча тонн коксующихся углей и 2449 тысяча тонн энергетических углей;

2009 год – 3448 тысяча тонн коксующихся углей и 2460 тысяча тонн энергетических углей;

2010 год – 4207 тысяча тонн коксующихся углей и 3201 тысяча тонн энергетических углей;

2011 год - 4036 тысяча тонн коксующихся углей;

2012 год- 3951 тысяча тонн коксующихся углей;

I квартал 2013 года -731 тысяча тонн коксующихся углей;

II квартал 2013 года - 995 тысяча тонн коксующихся углей;

III квартал 2013 года - 740 тысяча тонн коксующихся углей.

За этот же период на обогатительных фабриках ОАО ЦОФ «Беловская» (коксующиеся угли) и ЗАО ОФ «Листвяжская» (энергетические угли) было переработано: - ОАО ЦОФ «Беловская» - 2008 год - 4977 тысяча тонн; 2009 год - 4892 тысяча тонн; 2010 год - 5514 тысяча тонн.; 2011 год - 6126 тысяча тонн; 2012 год - 5439 тысяча тонн, I квартал 2013 года – 1121 тысяча тонн, II квартал 2013 года - 1389 тысяча тонн, III квартал 2013 года - 1177 тысяча тонн.

- ЗАО ОФ «Листвяжская» - 2008 год 2812 тысяча тонн; 2009 год 3082 тысяча тонн; 2010 год 3519 тысяча тонн.

К 2015 году в Кузбассе планируется создание крупного угольно-энергетического комплекса. Общие тенденции развития отрасли – это строительство и ввод в эксплуатацию новых мощностей по добыче и переработке углей, как коксующихся, так и энергетических марок.

Начинается освоение новых, труднодоступных, с тяжелыми климатическими условиями и отсутствующим рынком труда районов. В первую очередь это относится к Якутии и Туве. Эти районы обладают огромными запасами коксующихся углей, но в них полностью отсутствует инфраструктура. К доразведке углей, проектированию и строительству угледобывающих предприятий в этих районах приступили многие компании, в том числе Мечел, Северсталь, Новолипецкий металлургический комбинат, Евразхолдинг и другие.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Положительные факторы, оказывающие влияние на состояние угольного бизнеса Эмитента:

- уникальная по природным характеристикам сырьевая база, в том числе: наличие дефицитной марки коксующегося угля Ж, наличие запасов угля, обеспечивающих стабильную работу Эмитента;
- наличие постоянного потребителя угольного концентрата в лице ОАО «ММК». Факт вхождения ОАО «Белон» в Группу компаний ОАО «ММК» означает для угольной компании - новые перспективы, для металлургической компании мирового уровня ОАО «ММК» - новые возможности обеспечения сырьем и стабильность в производстве качественного проката;
- стратегическая ориентация руководства компании на реконструкцию и строительство предприятий в соответствии с мировыми тенденциями развития технологий;
- наличие «костяка» высококвалифицированных специалистов, сильная управленческая команда;
- наличие стратегического партнера (ОАО «ММК»);
- производство продукции с более высокой добавочной стоимостью – концентрата;
- географическая компактность производств;
- наличие замкнутого технологического цикла – от геологоразведки до переработки;
- финансирование мероприятий на охрану труда, улучшение условий труда, промышленную и экологическую безопасность по ОАО "Белон" и его дочерним предприятиям является приоритетным направлением.

Отрицательные факторы, оказывающие влияние на состояние угольного бизнеса Эмитента:

- высокая себестоимость добычи на "старых" предприятиях относительно других производителей

- Кузбасса, вызванная их низкой производительностью труда;
- шахты опасные по выбросам газа метана;
 - высокая степень зависимости от естественных монополий;
 - увеличение среднего возраста персонала в том числе работающего в подземных условиях;
 - дефицит квалифицированных кадров, отсутствие кадрового резерва по производственному и техническому персоналу;
 - слабое использование автоматизации на вспомогательных операциях.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ УГОЛЬНОГО НАПРАВЛЕНИЯ:

1. **Ориентация на рост и развитие.** Компания ориентируется на увеличение объема добычи коксующегося угля до 6,0 млн. т. в 2020 году за счет модернизации действующих производств.
2. **Сырьевая независимость.** Достижение баланса собственных добывающих и перерабатывающих мощностей ОАО «Белон» и дочерних предприятий. Отказ от переработки углей сторонних производителей.

Суммарные балансовые запасы угля в рамках лицензионных участков ОАО «Белон» и дочерних предприятий по состоянию на 01.01.2013 г. составляют порядка 85,7 млн. тонн.

Объем запасов коксующихся углей увеличен за счет получения ООО "Шахта "Чертинская-Южная" лицензии на право пользования недрами на участок Чертинский-Глубокий с предварительными запасами 57,5 млн. тонн и ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ" лицензии на право пользования недрами на участок Никитинский с предварительными запасами 132 млн. тонн. После проведения доразведки в 2011 году были поставлены на баланс запасы первой очереди участка Чертинский-Глубокий в размере 4,5 млн. тонн и на оперативный учет запасы первой очереди участка Никитинский в размере 4,8 млн. тонн.

Таким образом, стабильная работа предприятий будет обеспечена в течение более чем 30 лет.

3. **Ориентация на качество, востребованное рынком.** Стабилизация качества концентрата коксующихся углей, ориентация на выпуск продукции с большей добавленной стоимостью.
4. **Лидерство по эффективности производства** – за счет устойчивого роста производительности труда, совершенствования технологии и снижения удельных затрат на добычу и переработку угля.
5. **Лидерство по безопасности производства** – за счет внедрения современных технологий добычи, повышения культуры производства, снижения травматизма, добычи и переработки угля с высоким уровнем автоматизации и механизации труда.
6. **Развитие внутренней производственной инфраструктуры и сервиса.**

4.6.2. Конкуренты эмитента

Конкуренты эмитента по угольному концентрату:

«Сибуглемет», «Южкузбассуголь», «Мечел», «Евразхолдинг», «Воркутауголь».

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Основными факторами, влияющими на конкурентоспособность Эмитента, являются:

- приемлемая цена;
- высокое качество продукции;
- достаточный объем запасов угля;
- имидж предприятия (уникальная продукция-угольный концентрат «Беловский-особый»).

Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг): степень их влияния на конкурентоспособность производимой продукции Эмитентом не определяется.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления общества являются:

- 1) **Общее собрание акционеров;**

- 2) Совет директоров;
- 3) Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

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

Ревизионная комиссия выполняет одну из функций управления – контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами): Точные положения Устава, Статья 13

13.1. Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров.

Решение общего собрания акционеров может быть принято (формы проведения общего собрания акционеров):

- путем совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование;
- путем заочного голосования.

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года.

13.2. В компетенцию общего собрания акционеров входит решение следующих вопросов:

1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»);

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

5) избрание и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества;

6) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

7) утверждение аудитора Общества;

8) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

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

10) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

11) размещение Обществом облигаций, конвертируемых в акции и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

12) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);

14) утверждение годовых отчетов Общества, 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) и убытков Общества по результатам финансового года, выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

15) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

16) дробление и консолидация акций;

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

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

19) приобретение Обществом размещенных акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

21) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

22) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

23) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в

период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

24) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

13.3. Общее собрание не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» к его компетенции.

13.4. Общее собрание не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня.

Компетенция Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами): Точные положения устава, Статья 14

14.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров

14.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества,
- 2) утверждение Параметров бюджета группы «Белон» на финансовый год (с делением по месяцам) и консолидированного бюджета группы «Белон» на финансовый год (после внедрения практики составления такого бюджета) (далее – «Бюджеты») и ежеквартальных отчетов об их исполнении;
- 3) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 4) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда федеральными законами решение этого вопроса отнесено к компетенции общего собрания акционеров;
- 7) предварительное утверждение годового отчета Общества;
- 8) размещение облигаций, не конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции;
- 9) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
- 10) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 12) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) утверждение отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций, утверждение отчета об итогах погашения акций, утверждение отчета об итогах приобретения акций;
- 14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 15) утверждение условий договора с аудитором Общества, в том числе определение размера оплаты услуг аудитора;
- 16) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 17) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 18) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 19) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых решением общего собрания акционеров, а также за исключением иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительного органа Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;
- 20) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества, утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений;

- 21) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств общества и их ликвидацией;
 - 22) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 23) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 24) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
 - 25) принятие решения об отчуждении размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
 - 26) утверждение организационной структуры Общества;
 - 27) назначение корпоративного секретаря Общества, назначение секретаря Совета директоров;
 - 28) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание председателей и членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
 - 29) принятие решений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 20 пункта 13.2 настоящего устава);
 - 30) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.
- 14.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами): Точные положения Устава, Статья 15

15.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества, подотчетным общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

15.2. К компетенции единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

15.3. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Деятельность единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества осуществляется в соответствии с Бюджетами (подпункт 2 пункта 14.2. настоящего устава), утвержденными Советом директоров Общества. В случае если Бюджеты не принимаются до начала бюджетного периода, Генеральный директор вправе вести хозяйственную деятельность Общества по своему усмотрению, однако разумно, добросовестно и с учетом компетенции других органов управления.

15.4. Генеральный директор Общества в силу своей компетенции:

- 1) действует без доверенности от имени Общества, представляет Общество в органах государственной власти, местного самоуправления, предприятиях и организациях, открывает и закрывает в банках расчетные и другие счета;
- 2) выдает доверенности от имени Общества, в том числе доверенности на право подписания документов индивидуального персонифицированного учета, индивидуальных сведений о трудовом стаже, зарплатке (вознаграждениях), доходе и начисленных страховых взносов застрахованного лица;
- 3) подписывает финансовые документы Общества;
- 4) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;
- 5) представляет на утверждение Совету директоров Общества организационную структуру Общества;
- 6) утверждает штатное расписание Общества, принимает, увольняет, поощряет работников Общества, а также применяет дисциплинарные взыскания, назначает руководителей филиалов и представительств и прекращает их полномочия;
- 7) издает приказы, распоряжения по вопросам деятельности Общества;
- 8) разрабатывает и предварительно утверждает для представления Совету директоров Бюджеты (подпункт 2 пункта 14.2. настоящего устава);
- 9) разрабатывает проекты 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 о выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года, для представления Совету директоров / общему собранию акционеров Общества;
- 10) реализует процедуры внутреннего контроля;
- 11) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие:

- трудовые отношения (в том числе положения о персонале, о конкурсном отборе руководителей структурных подразделений, о порядке приема работников, об испытании и сроках испытания при приеме на работу, о системе оплаты и стимулирования труда работников, о подготовке, обучении, повышении квалификации работников, об организации производственных стажировок, об аттестации работников, о системе поощрения передовиков производства и лучших работников, о социальных и трудовых гарантиях и льготах работникам, об опционных программах, правил внутреннего трудового распорядка и т.д.),
- порядок ведения бухгалтерского учета и организации отчетности Общества, налоговой политики Общества,
- вопросы управления структурных подразделений Общества,
- вопросы обеспечения производственной безопасности,
- иные вопросы, отнесенные ФЗ «Об акционерных обществах» и/или настоящим уставом к компетенции Генерального директора Общества;

12) совершает любые сделки от имени Общества, не отнесенные к компетенции иных органов управления Общества;

13) в соответствии с решениями Совета директоров Общества использует средства резервного фонда и иных фондов Общества;

14) предварительно определяет приоритетные направления деятельности Общества;

15) организует работу по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров Общества;

16) организует работу по совершенствованию организационно-функциональной структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;

17) организует работу по разработке для представления Совету директоров и внедрению системы управления рисками, возникающими в процессе осуществления Обществом своей деятельности;

18) устанавливает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией для Общества;

19) утверждает системы управления рисками;

20) осуществляет контроль за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов;

21) обеспечивает создание благоприятных и безопасных условий труда для работников Общества, соблюдение требований законодательства об охране окружающей среды;

22) обеспечивает организацию воинского учета граждан в соответствии с Конституцией РФ, Федеральными законами «О воинской обязанности и военной службе», «Об обороне», «О мобилизационной подготовке и мобилизации в РФ» и «Положением о воинском учете», утвержденным постановлением Правительства РФ;

23) принимает решения по иным вопросам, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

15.5. Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются действующим законодательством Российской Федерации, уставом Общества, Положением о Генеральном директоре и трудовым договором (контрактом). Трудовой договор (контракт) с Генеральным директором от имени Общества подписывает председатель Совета директоров.

15.6. Генеральный директор избирается общим собранием акционеров сроком на три года.

15.7. Совет директоров Общества вправе принять решение о приостановлении полномочий единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора). Одновременно с указанным решением Совет директоров Общества обязан принять решение об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) и о проведении внеочередного общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном прекращении полномочий единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) и об образовании нового единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора).

15.8. Если Генеральный директор не может исполнять свои обязанности, Совет директоров Общества вправе принять решение об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) и о проведении внеочередного общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном прекращении полномочий Генерального директора и об образовании нового единоличного исполнительного органа.

15.9. Временный единоличный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах компетенции единоличного исполнительного органа Общества.

15.10. Генеральный директор Общества ежегодно и ежеквартально представляет для

утверждения Совету директоров Общества отчеты о деятельности исполнительного органа Общества, в том числе отчеты по исполнению Бюджетов (подпункт 2 пункта 14.2. настоящего устава), утвержденных Советом директоров.

15.11. В случае временного отсутствия Генерального директора Общества его функции осуществляет исполняющий обязанности, назначаемый приказом Генерального директора Общества. Исполняющий обязанности Генерального директора Общества действует в соответствии с компетенцией, установленной пунктом 15.4 настоящего Устава, имеет право выдавать доверенности от имени Общества.

Кодекс корпоративного поведения у эмитента отсутствует.

За последний отчетный период изменения в устав эмитента, во внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления эмитента не вносились.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Рузанкин Владимир Константинович

Год рождения: 1959

Образование: высшее профессиональное, Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, экономика и организация металлургической промышленности (инженер-экономист), 1981 г.; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, менеджмент, 1998 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО "ММК"	старший менеджер (в финансово-экономических и административных подразделениях (службах) - руководитель проекта по производственной экономике управления экономики
2009	по настоящее время	ОАО "ММК"	начальник отдела производственной экономики управления экономики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): *Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Шашков Олег Анатольевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее профессиональное, Магнитогорский горно-металлургический институт, химическая технология твердого топлива, 1988 г.; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, 1996 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "ММК"	заместитель начальника коксохимического производства (по реконструкции)
2007	2009	ОАО "ММК"	старший менеджер (по реконструкции КХП) управления главного доменщика инвестиционно-строительные проекты
2009	2011	ОАО "ММК"	начальник коксохимического производства
2011	2012	ОАО "ММК"	начальник управления сырьевых ресурсов
2012	по настоящее время	ОАО "ММК"	коммерческий директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

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

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Король Сергей Витальевич**

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее профессиональное, Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, инженер-механик, подъемно-транспортные, строительные дорожные машины и оборудование, 1988 г.; АНХ при Правительстве РФ, "Руководитель в условиях рынка", 2000 г.; Кандидат экономических наук, 2005 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "ММК"	заместитель директора по интеграционной политике - начальник управления интеграционной политики
2007	2009	ОАО "ММК"	директор по управлению собственностью
2009	2012	ОАО "ММК"	начальник управления собственностью
2012	по настоящее время	ОАО "ММК"	начальник отдела управления собственностью

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): *Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Довженко Александр Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование: *высшее профессиональное, Магнитогорский государственный технический университет им. Г.И. Носова, бухгалтерский учет и аудит, 2002 г.; Магнитогорский государственный технический университет им. Г.И. Носова, переводчик в сфере профессиональных коммуникаций, 2001 г.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ММК"	заместитель начальника отдела финансового учета и формирования финансовой отчетности - начальник бюро по системе внутреннего контроля за финансовой отчетностью и мониторингу главной бухгалтерии

2008	2009	ООО "Компания Фазтон"	финансовый директор
2009	2009	ООО "Торговый дом ММК-Урал"	главный бухгалтер
2009	2009	ОАО "ММК"	ведущий бухгалтер главной бухгалтерии
2009	2011	ОАО "ММК"	заместитель главного бухгалтера
2011	2011	ОАО "ММК"	заместитель директора по финансовым ресурсам и контролю (по планированию и контролю)
2011	по настоящее время	ОАО "ММК"	начальник казначейства управления финансовых ресурсов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: Пермяков Александр Юрьевич

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее, Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, электропривод и автоматизация промышленных установок и технологических комплексов, 1993 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "ММК"	начальник отдела инвестиций управления перспективного развития
2009	2009	ОАО "ММК"	начальник отдела инвестиций управления маркетинга
2009	2010	ОАО "ММК"	старший менеджер отдела маркетинга
2010	по настоящее время	ОАО "ММК"	начальник отдела инвестиционных программ

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Соколова Наталья Александровна**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее, Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности, 1991 г.; Уральская академия госслужбы, юриспруденция, 2001 г.; АНХ, АВА, "Евроменеджмент", 2008 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "ММК"	заместитель начальника управления - начальник отдела организации взаиморасчетов с дочерними акционерными обществами управления координации деятельности дочерних акционерных обществ и учреждений
2009	2012	ОАО "ММК"	заместитель начальника отдела по работе с обществами группы
2012	2012	ОАО "ММК"	старший менеджер управления обществами группы управления эффективностью обществ группы
2012	по настоящее время	ОАО "ММК"	начальник центра координации деятельности общества группы

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ануфриев Виктор Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее, Кузбасский политехнический институт, горные машины и оборудование, 1985 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО "Шахта "Листвяжная"	директор
2010	2013	ОАО "Белон"	первый заместитель генерального директора (по производству)
2013	по настоящее время	ОАО "Белон"	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Ануфриев Виктор Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: *высшее, Кузбасский политехнический институт, горные машины и оборудование, 1985 г.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО "Шахта "Листвяжная"	директор
2010	2013	ОАО "Белон"	первый заместитель генерального директора (по производству)
2013	по настоящее время	ОАО "Белон"	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): *Лицо указанных должностей не занимало*

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0

Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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

Соглашения относительно выплат не заключались

Дополнительная информация: *отсутствует*

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

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

В соответствии с Уставом Общества: Точные положения Устава, статья 21:

21.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

21.2. Ревизионная комиссия избирается в составе трех человек общим собранием акционеров сроком на 1 год до избрания нового состава ревизионной комиссии на следующем годовом общем собрании акционеров Общества.

21.3. Если по каким-либо причинам выборы ревизионной комиссии на годовом общем собрании акционеров не состоялись, то, срок ее полномочий считается истекшим и Обществом должно быть создано внеочередное общее собрание акционеров для избрания нового легитимного органа.

21.4. Полномочия отдельных членов или всего состава ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров.

21.5. Членом ревизионной комиссии может быть акционер Общества, а также иное лицо. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

21.6. К компетенции ревизионной комиссии Общества относятся следующие вопросы:

1) проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

2) анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

3) проверка правильности исполнения Бюджетов (подпункт 2 пункта 14.2. настоящего устава), утверждаемых Советом директоров Общества;

4) проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденной общим собранием акционеров;

5) анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

6) проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

7) подтверждение достоверности данных, включаемых в годовые отчеты Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетность документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления.

21.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

21.8. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества.

21.9. Членам ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

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

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы: *Срок работы отдела внутреннего контроля, экономической безопасности и внутреннего аудита: с 15.01.2001г. по настоящее время. Количественный состав отдела составляет: 8 человек.*

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

В соответствии с Положением о внутреннем контроле за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "Белон": статья 7:

7.5.В вышеуказанных целях на отдел внутреннего аудита и контроля возложено выполнение следующих задач:

7.5.1Проведение внутренних аудитов систем, процессов и операций на основании утвержденного годового плана работ отдела внутреннего аудита и контроля, решения Совета директоров и Комитета по аудиту.

7.5.2Своевременное информирование Комитета по аудиту о рисках и проблемах внутреннего контроля, выявленных при проведении внутренних аудитов.

7.5.3Выполнение оценки систем внутреннего контроля в части обеспечения достоверности финансовой и управленческой информации, соблюдения законодательства, сохранности активов, эффективности и результативности систем, процессов и операций.

7.5.4Аудит систем управления бизнес - процессами в области основной (снабженческо-сбытовой и производственной), финансовой и инвестиционной деятельности, управления обеспечивающими процессами, на предмет эффективности управления, обоснованности и целесообразности принимаемых решений.

7.5.5Аудит и оценка эффективности систем управления рисками и подтверждение своевременности выявления рисков и принятия мер по снижению негативных последствий наступления рисков событий до приемлемого уровня.

7.5.6Оценка финансовой, управленческой и других видов отчетности Общества на предмет своевременности, полноты и достоверности.

7.5.7Консультации по разработке процедур и мероприятий по совершенствованию систем внутреннего контроля и управления рисками.

7.5.8Привлечение независимых экспертов и консультантов для проведения экспертиз и консультаций по вопросам своей компетенции;

7.5.9Анализ результатов аудиторских проверок Общества, контроль разработки и выполнения планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок;

7.5.10Осуществление контроля устранения замечаний и разработки мер по предупреждению повторного появления нарушений и замечаний, выявленных в результате проведения внутренних аудитов.

В соответствии с Положением о внутреннем контроле за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "Белон": Статья 6 и статья 7

пункт 6.6.Отдел внутреннего аудита и контроля ежеквартально предоставляет результаты проведенных внутренних аудитов Комитету по аудиту и своевременно информирует его о проблемах внутреннего контроля, выявленных при проведении внутреннего аудита.

пункт 7.6 Начальник отдела внутреннего аудита и контроля взаимодействует с Комитетом по аудиту при:

утверждении Комитетом по аудиту годового плана работ отдела внутреннего аудита и контроля;

вынесении решения Комитета по аудиту о проведении внеочередных внутренних аудитов;

предоставлении Комитету по аудиту ежеквартального отчета о результатах деятельности отдела внутреннего аудита и контроля.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие Отдела внутреннего аудита и внешнего аудитора осуществляется не напрямую, а через Комитет Совета директоров по аудиту. В соответствии с Положением о Комитете Совета директоров по аудиту:

2.2.3. вопросы взаимодействия с аудитором Общества:

- выработка рекомендаций по выбору аудитора Общества, оценка кандидатов в аудиторы Общества, в том числе анализ профессиональной квалификации и независимости кандидата, риска возникновения конфликта интересов, размера вознаграждения аудитора;
 - подготовка оценки заключения аудиторской организации (аудитора) Общества до представления его акционерам на общем собрании, на основании проведенного анализа аудиторского заключения (данная оценка должна предоставляться в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров Общества);
 - контроль за устранением нарушений, выявленных независимой аудиторской организацией (аудитором) Общества в ходе проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;
 - ежегодный анализ качества внешнего аудита и предоставление совету директоров рекомендаций по заключению, продлению или расторжению договора с аудитором Общества;
 - согласование с аудитором Общества аудиторских процедур и подхода к проведению аудита на текущий год с учетом существующей в Обществе ситуации и изменений в требованиях нормативно-правовых актов;
 - разрешение проблем, возникающих при проведении аудита, включая введение любых ограничений в отношении объема аудиторских процедур или доступа к информации;
 - обсуждение существенных выводов и рекомендаций, представленных аудитором Общества, а также предложений, представленных менеджерами в ответ на такие выводы и рекомендации, и разработка требуемых мер на основе таких выводов и рекомендаций;
 - проведение специальных встреч членов Комитета с аудитором Общества для рассмотрения вопросов, требующих, по мнению аудитора Общества или Комитета, конфиденциального обсуждения; обеспечение аудитору Общества доступа к председателю Комитета по мере необходимости;
 - предоставление рекомендаций по разработке политики Общества, касающейся оказания аудитором Общества неаудиторских услуг (и, при необходимости, порядка предварительного одобрения использования аудиторских и неаудиторских услуг);
 - анализ и обсуждение с аудитором Общества любых сделок между Обществом и заинтересованными лицами;
 - разработка политики найма работников аудитора Общества на руководящие должности в Обществе;
 - разработка (в случае необходимости) политики периодической ротации отвечающего за работу с Обществом партнера аудиторской фирмы, выступающей в качестве аудитора Общества, а также политики периодической смены аудитора Общества;
- 2.2.2. вопросы внутреннего контроля и управления рисками:**
- оценка эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками и подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и управления рисками на основании результатов внутренних аудитов;
 - осуществление взаимодействия Комитета с начальником отдела внутреннего аудита и контроля по вопросам контроля за организацией, функционированием и развитием системы внутреннего контроля, выработка совместных рекомендаций по вопросам устранения выявленных несоответствий и выполнения мероприятий, направленных на снижение рисков системы внутреннего контроля;
 - осуществление взаимодействия Комитета с начальником отдела внутреннего аудита и контроля по вопросам:
 - утверждения Комитетом годового плана работ отдела внутреннего аудита и контроля;
 - вынесения решения Комитета о проведении внеочередных внутренних аудитов;
 - предоставления Комитету ежеквартального отчета о результатах деятельности отдела внутреннего аудита и контроля;
 - оценка деятельности отдела внутреннего аудита и контроля;
 - обсуждение с начальником отдела внутреннего аудита и контроля результатов внутренних аудитов по оценке эффективности работы системы внутреннего контроля Общества;
 - оценка общей эффективности системы внутреннего контроля;
 - осуществление независимого контроля за функционированием системы внутреннего контроля за финансовой отчетностью и оценка эффективности системы внутреннего контроля за финансовой отчетностью;
 - проверка выполнения менеджерами рекомендаций внутренних аудиторов и аудитора Общества; координация деятельности менеджеров по обеспечению безопасности компьютерных систем и программного обеспечения и разработке плана действий в чрезвычайной ситуации, возникающей при сбое или отказе системы обработки финансовой информации, в сотрудничестве со специалистами департамента информационных технологий;
 - общий контроль за функционированием системы контроля за использованием инсайдерской информации и соблюдением требований Положения об инсайдерской информации ОАО «Белон»;

общий контроль за предотвращением возникновения ситуаций конфликта интересов в Обществе и соблюдением требований Положения о конфликте интересов ОАО «Белон».

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

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: *Положение об инсайдерской информации, утверждено решением совета директоров ОАО "Белон" протокол № 03/2009 от 04 мая 2009 года.*

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

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

ФИО: *Кушнарёва Юлия Александровна*

Год рождения: *1968*

Образование: *высшее, Магнитогорский горно-металлургический институт, 1992 г.; Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, 1999 г.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2008	ОАО "ММК"	старший менеджер управления координации деятельности служб снабжения
2008	2008	ОАО "ММК"	заместитель начальника отдела - начальник бюро развития системы МТО отдела анализа и развития системы материально-технического обеспечения
2008	2009	ОАО "ММК"	менеджер по развитию системы МТО группы по анализу и развитию системы МТО
2009	2010	ОАО "ММК"	ведущий специалист управления контроллинга закупок
2010	по настоящее время	ОАО "ММК"	ведущий специалист управления обеспечения закупок

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:
Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Клинова Елена Александровна**

Год рождения: **1985**

Образование: **высшее, Магнитогорский государственный технический университет, математические методы в экономике, 2007 г.; Магнитогорская высшая школа бизнеса, бухгалтерский учет, анализ и аудит, 2010 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО "ММК"	экономист управления обществами Группы
2012	по настоящее время	ОАО "ММК"	экономист управления экономики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

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

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): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Степикина Елена Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее, Магнитогорская горно-металлургическая академия (МГМА), "Бухгалтерская учет и аудит", 1996 г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "ММК"	ведущий бухгалтер главной бухгалтерии

2009	по настоящее время	ОАО "ММК"	ведущий специалист главной бухгалтерии
------	--------------------------	-----------	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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): *Лицо указанных должностей не занимало*

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

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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

Соглашения относительно выплат не заключались

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	320
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	215 723 507
Выплаты социального характера работников за отчетный период	5 727 500

Изменения численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

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

16 августа 2010 года сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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

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

Предоставление или возможность предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов отсутствует. Размещение опционов эмитентом не осуществлялось.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **5**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **2 730**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **13.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 730**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Onarbay Enterprises Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Onarbay Enterprises Limited*

Место нахождения: *Kunp, Naousis 1, Karapatakis Building, P.C. 6018 Larnaca, Cyprus,*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **82.61%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **82.61%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *MMK - Mining Assets Management S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *MMK - Mining Assets Management S.A.*

Место нахождения: *Люксембург, Avenue John F. Kennedy, 37 C L-1855 Luxembourg,*

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

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления контролирующей эмитента организацией; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган контролирующей эмитента организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения: ***125009 Россия, г. Москва, пер. Средний Кисловский 1/13***

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739143497***

Телефон: ***+7 (495) 234-4827***

Факс: ***+7 (495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***http://www.nsd.ru/ru/***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия: ***Бессрочная***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по финансовым рынкам***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***141 307 675***

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "Расчетно-фондовый центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "РФЦ"**

Место нахождения: **455049 Россия, г. Магнитогорск, ул. Завенягина, д. 9**

ИНН: **7446045354**

ОГРН: **1057421016047**

Телефон: **(3519) 25-60-06**

Факс: **(3519) 25-60-09**

Адрес электронной почты: **www.rfci.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **174-05503-000100**

Дата выдачи: **01.08.2001**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР РФ**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **58 691 125**

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

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

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

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

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

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

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.04.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Место нахождения: ***Naousis 1, Karapatakis Building, P.C. 6018 Larnaca, Cyprus***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***82.61***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***82.61***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***11.05.2012***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Место нахождения: ***Naousis 1, Karapatakis Building, P.C. 6018 Larnaca, Cyprus***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***82.61***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***82.61***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***28.09.2012***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Место нахождения: ***Naousis 1, Karapatakis Building, P.C. 6018 Larnaca, Cyprus***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***82.61***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***82.61***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***13.05.2013***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Onarbay Enterprises Limited***

Место нахождения: ***Naousis 1, Karapatakis Building, P.C. 6018 Larnaca, Cyprus***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***82.61***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***82.61***

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	66 643

в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	11 326 978
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	11 393 621
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"*

Место нахождения: *652502, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 2*

ИНН: *4212018504*

ОГРН: *1024201298373*

Сумма дебиторской задолженности: *4 651 996*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченная дебиторская задолженность отсутствует*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"*

Место нахождения: *652607, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. Промышленная, 1*

ИНН: *4202023576*

ОГРН: *1034202006354*

Сумма дебиторской задолженности: *2 518 910*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченная дебиторская задолженность отсутствует*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Чертинская-Южная"**

Место нахождения: **652645, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90**

ИНН: **4202016113**

ОГРН: **1034202002427**

Сумма дебиторской задолженности: **2 575 954**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2013

Организация: Открытое акционерное общество "Белон" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Оптовая торговля Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652600 Россия, Кемеровская область, г. Белово, ул. Ленина, д. 12	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	30.09.2013
	по ОКПО	11820893
	ИНН	5410102823
	по ОКВЭД	51.51.1
	по ОКОПФ / ОКФС	47 /
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 587	1 721	1
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	528 271	546 971	574 543

	Доходные вложения в материальные ценности	1160	6 449	11 138	17 932
	Финансовые вложения	1170	4 208 798	3 342 202	3 219 691
	Отложенные налоговые активы	1180	212 801	139 044	224 227
	Прочие внеоборотные активы	1190	812 748	1 314 737	1 340 082
	ИТОГО по разделу I	1100	5 770 654	5 355 813	5 376 476
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	193 843	255 227	168 091
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	59 971	56 533	41 858
	Дебиторская задолженность	1230	11 393 621	11 206 553	11 953 541
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	66 993	11 619	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	336	343	843
	Прочие оборотные активы	1260	124 383	147 321	29 657
	ИТОГО по разделу II	1200	11 839 147	11 677 596	12 193 990
	БАЛАНС (актив)	1600	17 609 801	17 033 409	17 570 466

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	11 500	11 500	11 500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	105	105	105
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 424 916	1 424 916	1 424 916
	Резервный капитал	1360	4 025	4 025	4 025
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 923 084	9 722 230	8 375 004
	ИТОГО по разделу III	1300	10 363 630	11 162 776	9 815 550
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	4 370 517	2 565 223	2 688 062
	Отложенные налоговые обязательства	1420	166 220	268 527	274 408
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			295 898
	ИТОГО по разделу IV	1400	4 536 737	2 833 750	3 258 368
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	843 398	863 668	861 997
	Кредиторская задолженность	1520	1 850 341	2 155 729	2 278 404
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	15 695	17 486	16 663
	Прочие обязательства	1550			1 339 484
	ИТОГО по разделу V	1500	2 709 434	3 036 883	4 496 548
	БАЛАНС (пассив)	1700	17 609 801	17 033 409	17 570 466

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2013 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
		по ОКПО	30.09.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Белон"		ИНН	11820893
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	5410102823
Вид деятельности: Оптовая торговля		по ОКОПФ / ОКФС	51.51.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество /		по ОКЕИ	47 /
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 652600 Россия, Кемеровская область, г. Белово, ул. Ленина, д. 12			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2013 г.	За 9 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	10 550 489	13 443 704
	Себестоимость продаж	2120	-10 112 147	-12 362 164
	Валовая прибыль (убыток)	2100	438 342	1 081 540
	Коммерческие расходы	2210	-89 391	-104 427
	Управленческие расходы	2220	-306 724	-315 906
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	42 227	661 207
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	19 663	284
	Проценты к уплате	2330	-263 064	-226 236
	Прочие доходы	2340	126 495	456 681
	Прочие расходы	2350	-900 578	-763 171
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-975 257	128 765
	Текущий налог на прибыль	2410		-30 827
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	18 988	63 848
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	102 307	5 440
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	73 757	-64 214
	Прочее	2460	47	663
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-799 146	39 827
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-799 146	39 827
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Сводную бухгалтерскую (консолидированную финансовую) отчетность составляет и раскрывает головная организация ОАО "ММК". Данную отчетность (отчетность по группе, в которую входит ОАО "Белон" и подконтрольные эмитенту организации) можно просмотреть в ежеквартальном отчете ОАО "ММК" на сайте ОАО "ММК" по адресу:

http://mmk.ru/corporate_governance/disclosure_of_information/regular_reports/; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9> или http://mmk.ru/for_investor/financial_statements/ (подраздел финансовые и операционные результаты).

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	0
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0

Дополнительная информация: В связи с продажей активов ООО "Шахта "Листвяжская" и ЗАО "ОФ "Листвяжская" - 24.03.2011 г., ОАО "Белон" не осуществляет экспорт продукции (поставку углей).

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация: *отсутствует*

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: *11 500 000*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *11 500 000*

Размер доли в УК, %: *100*

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: 0

Размер доли в УК, %: 0

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: *величина уставного капитала приведенного в настоящем пункте соответствует учредительным документам эмитента (п. 7 Устава ОАО "Белон" от 23 апреля 2010 г.), данный учредительный документ размещен на сайте ОАО "Белон" по адресу: http://belon.ru/shareholders/information_disclosing/belon/documents.aspx; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=332.*

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

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Информация о проведении общего собрания акционеров:

Точные положения п.13.9. -13.10. Устава Общества:

13.9. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом или вручено каждому из указанных лиц под роспись.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть Интернет.

13.10. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся следующие документы (в той степени, в которой соответствующие вопросы включены в повестку дня общего собрания акционеров):

- годовые отчеты;*
- годовая бухгалтерская отчетность;*
- заключение аудитора;*
- заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;*
- заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете;*
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительный орган Общества, Совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, в аудиторы Общества;*
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;*
- проекты изменений и дополнений, вносимых во внутренние документы Общества, или проекты внутренних документов Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;*
- рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам финансового года;*
- проекты решений по всем вопросам повестки дня общего собрания акционеров, с указанием инициаторов их внесения;*
- иные документы и материалы, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и уставом Общества.*

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии, об образовании единоличного исполнительного органа Общества, относится:

- информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на*

избрание в соответствующий орган Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа Обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций Общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены Обществу;
- расчет стоимости чистых активов Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за последний завершённый отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания Совета директоров Общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций Общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации Общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации Общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом Общества;
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый завершённый финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров

Точные положения п.13.20. -13.25. Устава Общества:

13.20. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

13.21. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

13.22. В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, может быть принято только по основаниям, установленным Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Решение Совета директоров Общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

13.23. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Общества (далее - предложения в повестку дня) могут быть внесены, а требования о проведении внеочередного общего собрания - представлены в порядке, установленном Положением об общем собрании акционеров Общества.

13.24. В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 Федерального закона «Об акционерных

обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

13.25. В случае, если в течение установленного федеральным законом «Об акционерных обществах» срока Советом директоров 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.

При этом орган Общества или лицо, которое в соответствии с решением суда проводит внеочередное общее собрание акционеров, обладает всеми предусмотренными федеральным законом «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения этого собрания.

В случае, если в соответствии с решением суда внеочередное общее собрание акционеров проводит истец, расходы на подготовку и проведение этого собрания могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Точные положения п.13.23. -13.25. Устава Общества:

13.23. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Общества (далее - предложения в повестку дня) могут быть внесены, а требования о проведении внеочередного общего собрания - представлены в порядке, установленном Положением об общем собрании акционеров Общества.

13.24. В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

13.25. В случае, если в течение установленного федеральным законом «Об акционерных обществах» срока Советом директоров 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.

При этом орган Общества или лицо, которое в соответствии с решением суда проводит внеочередное общее собрание акционеров, обладает всеми предусмотренными федеральным законом «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения этого собрания.

В случае, если в соответствии с решением суда внеочередное общее собрание акционеров проводит истец, расходы на подготовку и проведение этого собрания могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Предложения в повестку дня общего собрания акционеров общества

Точные положения п. 13.11- п.13.19 Устава Общества:

13.11. 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, ревизионную комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

В случае если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о 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, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого общества, его коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию или кандидата в ревизоры, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, указываемый в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с проектом устава создаваемого общества, а также выдвинуть кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

В случае если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов для избрания в Совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого путем реорганизации в форме слияния общества, число которых не может превышать число избираемых соответствующим обществом членов Совета директоров (наблюдательного совета) создаваемого общества, указываемое в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с договором о слиянии.

Предложения о выдвижении кандидатов должны поступить в реорганизуемое общество не позднее, чем за 45 дней до дня проведения общего собрания акционеров реорганизуемого общества.

13.12. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

13.13. Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя и данные документа, удостоверяющего личность (наименование, 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 внутренними документами Общества.

13.14. Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и 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).

13.15. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в Совет директоров, ревизионную и счетную комиссию Общества, кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров Общества.

13.16. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, если:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня и предложений о выдвижении кандидатов в органы Общества на годовом общем собрании акционеров;
- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки поступления в

Общество предложений о выдвижении кандидатов для избрания членов Совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;

- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного пп. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;

- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным пп. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

13.17. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

13.18. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

13.19. Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Точные положения п.13.9. -13.10. Устава Общества.

13.9. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом или вручено каждому из указанных лиц под роспись.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть Интернет.

13.10. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся следующие документы (в той степени, в которой соответствующие вопросы включены в повестку дня общего собрания акционеров):

- годовые отчеты;*
- годовая бухгалтерская отчетность;*
- заключение аудитора;*
- заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;*
- заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете;*
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительный орган Общества, Совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, в аудиторы Общества;*
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;*
- проекты изменений и дополнений, вносимых во внутренние документы Общества, или проекты внутренних документов Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;*
- рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам финансового года;*
- проекты решений по всем вопросам повестки дня общего собрания акционеров, с указанием инициаторов их внесения;*
- иные документы и материалы, предусмотренные действующим законодательством*

Российской Федерации и уставом Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии, об образовании единоличного исполнительного органа Общества, относятся:

- информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа Обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций Общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены Обществу;
- расчет стоимости чистых активов Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за последний завершённый отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания Совета директоров Общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций Общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации Общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации Общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом Общества;
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый завершённый финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Точные положения п. 13.8 Устава Общества:

13.8. Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Чертинская – Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Чертинская – Коксовая"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023576**

ОГРН: **1034202006354**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Шахта "КОСТРОМОВСКАЯ"**

Место нахождения: **652502 Россия, Кемеровская обл., г. Ленинск - Кузнецкий, ул. Зорина, 2**

ИНН: **4212018504**

ОГРН: **1024201298373**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Чертинская-Южная"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Чертинская-Южная"**

Место нахождения: **652645 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. 5-я Рудничная, 90**

ИНН: **4202016113**

ОГРН: **1034202002427**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ЦОФ "Беловская"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. 1-Телеут, 27**

ИНН: **4202004414**

ОГРН: **1024200540528**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Новобачатский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Разрез Новобачатский"**

Место нахождения: **652607 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 1**

ИНН: **4202023262**

ОГРН: **1034202004528**

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Беловопогрузтранс"**

Место нахождения: **652619 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Крылова, 1**

ИНН: **4202004534**

ОГРН: **1024200540253**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Автобаза "Инская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Автобаза "Инская"**

Место нахождения: **652616 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Артема, 1**

ИНН: **4202022540**

ОГРН: **1034202000282**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон – Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон – Финанс"**

Место нахождения: **630110 Россия, г. Новосибирск, ул. Б. Хмельницкого, 56**

ИНН: **5410004953**

ОГРН: **1065410002074**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон-геология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон-геология"**

Место нахождения: **652616 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Промышленная, 3/1**

ИНН: **4202026175**

ОГРН: **1054202008299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белон – Метакон"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белон – Метакон"**

Место нахождения: **399050 Россия, Липецкая обл., г. Грязи, ул. Осавиахима, 12**

ИНН: **4802010226**

ОГРН: **1064802008699**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибгормонтаж"**

Место нахождения: **652616 Россия, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Вахрушева, 12**

ИНН: **4202025904**

ОГРН: **1054202004340**

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

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.01**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **1 150 000 000**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **300 000 000**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.10.2008	1-06-10167-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Общие права владельцев акций:

Точные положения п.8.5. Устава Общества:

8.5. - отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;

- акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой

подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);

- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;
- получать часть имущества Общества, оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату, не превышающую затраты на их изготовление;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством, уставом и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Обыкновенные акции:

Точные положения п.8.6. - 8.7. Устава Общества:

8.6. Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру — ее владельцу одинаковый объем прав.

8.7. Акционеры — владельцы обыкновенных акций Общества могут в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, также имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества — право на получение части его имущества.

Голосующие акции:

Точные положения п.8.8 - 8.10 Устава Общества:

8.8. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров либо по отдельным вопросам в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.9. Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания является полностью оплаченная обыкновенная акция, кроме акций, находящихся в распоряжении Общества.

8.10. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания, предоставляют их владельцу:

- право принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- право выдвигать кандидатов в органы Общества в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим уставом;
- право вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим уставом;
- право требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим уставом;
- право доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим уставом;
- право требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим уставом;
- право требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- иные права, предусмотренные действующим законодательством и настоящим уставом

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Иных сведений нет*

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

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

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Регистраторское общество "СТАТУС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СТАТУС"*

Место нахождения: *109544 Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д.32, строение, 1*

ИНН: *7707179242*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00304*

Дата выдачи: *12.03.2004*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *26.04.2010*

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

Законодательными актами, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, являются:

- *Международные договоры Российской Федерации и Соглашения Правительства Российской Федерации;*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 №146-ФЗ;*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 №117-ФЗ;*
- *Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 №39-ФЗ;*
- *Федеральный закон "О валютном регулировании и валютном контроле от 10.12.2003 №173-ФЗ;*
- *Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации от 09.07.1999 №160-ФЗ;*
- *Федеральный закон "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений" от 25.02.1999 №39-ФЗ;*
- *Федеральный закон "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности" от 08.12.2003 №164-ФЗ;*
- *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 № 57-ФЗ;*
- *Постановления Правительства Российской Федерации, Приказы, Письма, Инструкции, Положения, Указания, Распоряжения Министерства финансов РФ, Центрального Банка России, Федеральной службы по финансовым рынкам Российской Федерации, Федеральной таможенной службы РФ, Федеральной налоговой службы РФ.*

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

Налогообложение операций с эмиссионными ценными бумагами, эмитированными российской организацией

1. Акции

1.1 Дивиденды

Ставка %:

Юр. лица - резиденты: 9 (пп.2 п.3 ст.284 НК); нерезиденты (постоянное представительство): 15 (пп.3 п.3 ст.284 НК); нерезиденты иные: 15 (пп.3 п.3 ст.284 НК).

Физ. лица - резиденты: 9 (п.4 ст.224 НК); нерезиденты: 15 (п.3 ст.275, п.3 ст.224 НК)

0% по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов. Если выплачивающая дивиденды организация является иностранной, установленная настоящим подпунктом налоговая ставка применяется в отношении организаций, государство постоянного местонахождения которых не включено в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации

Порядок уплаты:

Юр. лица - резиденты: удерживает источник (абз.2 п.2 ст.275 НК); нерезиденты (постоянное представительство): самостоятельно, при условии выполнения пп.1 п.2 ст.310 НК; нерезиденты иные: удерживает источник (пп.1 п.2 ст.310 НК).

Физ. лица - резиденты: удерживает источник (п. 2 ст. 214 НК); нерезиденты: удерживает источник (п. 3 ст. 275 НК).

1.2 Купля-продажа

Ставка %:

Юр. лица - резиденты: 20 (п.1 ст.284 НК); нерезиденты (постоянное представительство): 20 (п.6 ст.307, п.1 ст.284 НК); нерезиденты иные: 20 (абз.6 п.1 ст.310 НК).

Физ. лица - резиденты: 13%; нерезиденты: 30%

Объект налогообложения:

Юр. лица - резиденты: доходы минус расходы (ст.280 НК); нерезиденты (постоянное представительство): доходы минус расходы (п.5 ст.307, ст.280 НК); нерезиденты иные: «Доходы минус расходы» – если нерезидент документально подтверждает свои расходы, и «Доходы» – если не подтверждает (п.4 ст.309 НК). В любом случае налог в РФ не исчисляется, если активы эмитента состоят не более чем на 50% из недвижимого имущества, которое находится на территории РФ; а также, если акции реализуются на иностранной бирже (п.п.5 п.1 ст.309 НК). Физ. лица - резиденты: доходы минус расходы (ст.214.1 НК); нерезиденты: доходы минус расходы (ст.214.1 НК)

Порядок уплаты:

Юр. лица - резиденты: самостоятельно (ст.280 НК); нерезиденты (постоянное представительство): самостоятельно (п.5, п.8 ст.307 НК); нерезиденты иные: удерживает источник (п.1 ст.309 НК)

Физ. лица - удерживает источник (налоговый агент – п.18 ст.214.1, п.1 ст. 226 НК); если источник не агент – то самостоятельно.

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: 2007

Период: *полный год*

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **29.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.04.2008**

Дата составления протокола: **29.05.2008**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **17.18**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **197 570 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **197 570 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **35**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 01.07.2008**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2009**

Дата составления протокола: **10.07.2009**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.332**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 531 800 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **195 411 592.8**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **50**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **12.7**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 24.08.2009**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Дивиденды в размере 1 336 388 407,20 руб. (Один миллиард триста тридцать шесть миллионов триста восемьдесят восемь тысяч четыреста семь рублей 20 копеек) восстановлены в составе нераспределенной прибыли общества (п. 5 ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах»).**

На Годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 23 апреля 2010 года, было принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды за 2009 год.

На Годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 26 мая 2011 года, было принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды за 2010 год.

На Годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 25 июня 2012 года, было принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды за 2011 год.

На Годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2013 года, было принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды за 2012 год.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

отсутствуют

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

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